GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HARRISON 56-38 WELL #: 2 RRCID -> 224603 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MONTGOMERY STATE 115-20 WELL #: 1 RRCID -> 273004 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 4935 PERF. 5475 - 9545

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE "24" WELL #: 1 RRCID -> 161753 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4392 - 4443

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4458	2	39	9	N	35	171	1			64
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4135	2	169	9	N	154	173	1			45
*05	4433	X	4005	-0-	-428	-0-	3944	2	61	9	N	55					100
*06	4350	X	2521	-0-	-1829	-0-	2510	2	11	9	N	10					110
07	4495	X	4228	-0-	-267	-0-	4200	2	28	9	N	25					175
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38881	X	8081	-0-	-30800	-0-	7930	2	151	9	N	137	194	1			208
04	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7757	2	72	9	N	65	185	1			88
05	8525	X	7884	-0-	-641	-0-	7722	2	162	9	N	147	180	1			55
*06	8250	X	6608	-0-	-1642	-0-	6422	2	186	9	N	169	170	1			54
07	8525	X	7850	-0-	-675	-0-	7800	2	50	9	N	45					145
08	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	#	1610	-0-	-1924	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
04	2100	#	1712	-0-	-388	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		3720	-0-	3720	3720	3720	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		619	-0-	619	4339	619	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4339					Y	-0-					-0-
*08	2678		-0-	-0-	-2678	1661					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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	90	#	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*08	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

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
03	723	R	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	690	#	448	-0-	-242	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	713	#	544	-0-	-169	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	690	#	663	-0-	-27	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	713	#	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	372	#	315	-0-	-57	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	360	#	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
07	372	#	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
08	372	#	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

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

03	532	R	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9	N	2					111
04	540	#	334	-0-	-206	-0-	316	2	18	9	N	16					127
05	558	#	355	-0-	-203	-0-	324	2	31	9	N	28					155
06	540	#	529	-0-	-11	-0-	493	2	36	9	N	33					188
07	556	R	556	-0-	-0-	-0-	539	2	17	9	N	15					203
08	527	#	380	-0-	-147	-0-	371	2	9	9	N	8	172	1			39

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

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

ABELL (CLEAR FORK UPPER) 00292 116 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
NEXTGEN WELL #: 2 RRCID -> 155471 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3336 - 3344

03	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	296	3	15	9	N	14				69
04	300	N	232	-0-	-68	B	-0-	203	3	29	9	N	26				95
05	341	N	239	-0-	-102	B	-0-	222	3	17	9	N	15				110
06	300	N	290	-0-	-10	B	-0-	268	3	22	9	N	20				130
07	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	293	3	40	9	N	36				166
*08	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	285	3	65	9	N	59	180	1		45

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25

03	DLQ G-10		82	-0-	82	B	107	82	3			N	-0-				-0-
04	DLQ G-10		46	-0-	46	B	153	46	3			N	-0-				-0-
05	DLQ G-10		16	-0-	16	B	169	16	3			N	-0-				-0-
06	DLQ G-10		10	-0-	10	B	179	10	2			N	-0-				-0-
07	186	N	7	-0-	-179	B	-0-	7	2			N	-0-				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11

03	DLQ G-10		41	-0-	41	B	52	41	3			N	-0-				-0-
04	DLQ G-10		23	-0-	23	B	75	23	3			N	-0-				-0-
05	DLQ G-10		8	-0-	8	B	83	8	3			N	-0-				-0-
06	DLQ G-10		5	-0-	5	B	88	5	2			N	-0-				-0-
07	91	N	3	-0-	-88	B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					87												
03		DLQ G-10	288	-0-	288 B	375		288	3		N	-0-					-0-
04		DLQ G-10	160	-0-	160 B	535		160	3		N	-0-					-0-
05		DLQ G-10	57	-0-	57 B	592		57	3		N	-0-					-0-
06		DLQ G-10	35	-0-	35 B	627		35	2		N	-0-					-0-
07	650	N	23	-0-	-627 B	-0-		23	2		N	-0-					-0-
08	0	N NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

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

03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					42
04	540	N	335	-0-	-205	-0-	335	3			N	-0-					42
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					42
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3			N	-0-					42
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					42
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					42

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
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					27
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					27
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					27
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					27
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					27
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					27

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

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

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

03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					163
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

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

03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

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

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

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

03	496	#	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					132
04	420	#	290	-0-	-130	-0-	287	3	3	9	N	3					135
05	434	#	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					135
06	420	#	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					135
*07	472	R	472	-0-	-0-	-0-	470	3	2	9	N	2					137
*08	450	R	450	-0-	-0-	-0-	448	3	2	9	N	2					139

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
TAYLOR STATE WELL #: 1 RRCID -> 206785 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3523 - 3863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	23					238
04	1920	#	-0-	-0-	-1920	-0-					N	22					260
05	2232	#	1292	-0-	-940	-0-	1292	3			N	-0-	162	1			98
06	2160	#	1789	-0-	-371	-0-	580	1	1188	3	N	19					117
							21	9									
07	2232	#	1181	-0-	-1051	-0-	5	1	1150	3	N	24					141
							26	9									
*08	1356	R	1356	-0-	-0-	-0-	5	1	1331	3	N	18					159
							20	9									

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

03	382	R	382	-0-	-0-	-0-	255	3	127	9	N	115	185	1			211
04	360	#	310	-0-	-50	-0-	202	3	108	9	N	98	184	1			125
05	372	#	170	-0-	-202	-0-	48	3	122	9	N	111					236
06	360	#	344	-0-	-16	-0-	237	3	107	9	N	97	181	1			152
07	524	R	524	-0-	-0-	-0-	408	3	116	9	N	105	188	1			69
*08	396	R	396	-0-	-0-	-0-	284	3	112	9	N	102					171

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

03	1085	#	1075	-0-	-10	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	1080	#	701	-0-	-379	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	1116	#	922	-0-	-194	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	1080	#	943	-0-	-137	-0-	943	3			N	-0-					-0-
07	1085	#	946	-0-	-139	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	1085	#	1064	-0-	-21	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

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

03	DLQ G-10		6133	-0-	6133	11461	6083	3	50	9	Y	45					191
04	14744	R	3283	-0-	-11461	-0-	3244	3	39	9	Y	35	168	1			58
05	3986	R	3986	-0-	-0-	-0-	3927	3	59	9	Y	54	54	1			58
06	5130	#	5024	-0-	-106	-0-	4994	3	30	9	Y	27					85
07	6782	R	6782	-0-	-0-	-0-	6730	3	52	9	Y	47	50	1			82
08	5301	#	5189	-0-	-112	-0-	5143	3	46	9	Y	42					124

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

03	372	#	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					110
04	360	#	228	-0-	-132	-0-	228	3			N	-0-					110
05	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					110
06	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					110
07	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					110
*08	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					110

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

03	243	R	243	-0-	-0-	-0-	184	3	59	9	N	54					149
04	240	#	141	-0-	-99	-0-	68	3	73	9	N	66	150	1			65
05	248	#	190	-0-	-58	-0-	111	3	79	9	N	72					137
06	240	#	212	-0-	-28	-0-	150	3	62	9	N	56					193
07	268	R	268	-0-	-0-	-0-	199	3	69	9	N	63	168	1			88
*08	261	R	261	-0-	-0-	-0-	197	3	64	9	N	58					146

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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

03	744	#	705	-0-	-39	-0-	695	2	10	9	N	9					100
04	720	#	448	-0-	-272	-0-	442	2	6	9	N	5					105
05	713	#	693	-0-	-20	-0-	683	2	10	9	N	9					114
06	690	#	666	-0-	-24	-0-	652	2	14	9	N	13					127
07	713	#	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					127
*08	778	R	778	-0-	-0-	-0-	757	2	21	9	N	19					146

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

03	1674	#	1438	-0-	-236	-0-	1438	3			N	-0-					201
04	1440	#	714	-0-	-726	-0-	714	3			N	-0-					201
05	1736	#	957	-0-	-779	-0-	957	3			N	-0-					201
06	1680	#	915	-0-	-765	-0-	915	3			N	-0-					201
07	1736	#	706	-0-	-1030	-0-	706	3			N	-0-					201
08	1426	#	726	-0-	-700	-0-	719	3	7	9	N	6					207

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

03	854	R	854	-0-	-0-	-0-	820	3	34	9	N	31	165	1			40
04	555	R	555	-0-	-0-	-0-	529	3	26	9	N	24					64
05	604	R	604	-0-	-0-	-0-	576	3	28	9	N	25					89
06	553	R	553	-0-	-0-	-0-	547	3	6	9	N	5					94
07	640	R	640	-0-	-0-	-0-	606	3	34	9	N	31					125
*08	588	R	588	-0-	-0-	-0-	557	3	31	9	N	28					153

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

03	1457	#	994	-0-	-463	-0-	994	3			N	-0-					142
04	1410	#	906	-0-	-504	-0-	906	3			N	-0-					142
05	1457	#	938	-0-	-519	-0-	938	3			N	-0-					142
06	1380	#	1015	-0-	-365	-0-	1015	3			N	-0-					142
07	1426	#	1162	-0-	-264	-0-	1162	3			N	-0-					142
*08	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					142

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

03	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	390	#	85	-0-	-305	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1298	R	1298	-0-	-0-	-0-	1290	3	8	9	N	7					97
04	761	R	761	-0-	-0-	-0-	753	3	8	9	N	7					104
05	877	R	877	-0-	-0-	-0-	868	3	9	9	N	8					112
06	838	R	838	-0-	-0-	-0-	818	3	20	9	N	18					130
07	810	R	810	-0-	-0-	-0-	766	3	44	9	N	40					170
08	310	#	242	-0-	-68	-0-	199	3	43	9	N	39	177	1			32

ABELL (PERMIAN 3800) 00292 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
CRONK WELL #: 1 RRCID -> 019408 COMPL. DATE 03/27/1960 TOTAL DEPTH 5147 PERF. N/A

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

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

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

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

03	1147	N	986	-0-	-161	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	590	-0-	-460	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
*08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

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

03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1954	3	1	9	N	1					165
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	3	1	9	N	1					166
05	1581	N	1371	-0-	-210	-0-	1369	3	2	9	N	2					168
06	1530	N	1379	-0-	-151	-0-	1378	3	1	9	N	1					169
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	3	1	9	N	1					170
08	1364	N	1044	-0-	-320	-0-	1043	3	1	9	N	1					171

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

03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	916	-0-	-524	-0-	916	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1186	-0-	-254	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
*08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-

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
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

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

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

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

03	1705	#	1388	-0-	-317	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	1590	#	805	-0-	-785	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	1616	R	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
06	1757	R	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
07	1674	R	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
08	1612	#	1531	-0-	-81	-0-	1531	3			N	-0-					-0-

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		89	-0-	89	89	89	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		5	-0-	5	94	5	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		55	-0-	55	149	55	2			N	-0-					-0-
07	422		273	-0-	-149	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*08	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

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

03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	420	N	278	-0-	-142	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	1877	-0-	-107	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1055	-0-	-835	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1539	-0-	-414	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1843	-0-	-17	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
07	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	690	N	415	-0-	-275	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
*08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-

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
03	1333	X	1238	-0-	-95	-0-	1238	3			N	-0-					107
04	1260	X	844	-0-	-416	-0-	844	3			N	-0-					107
05	1271	X	1031	-0-	-240	-0-	1031	3			N	-0-					107
06	1230	X	1168	-0-	-62	-0-	1168	3			N	-0-					107
07	1240	X	1196	-0-	-44	-0-	1196	3			N	-0-					107
08	1240	X	1187	-0-	-53	-0-	1187	3			N	-0-					107

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
03	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	480	N	334	-0-	-146	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

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

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

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

03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
05	240	X	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	230	X	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	238	X	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					-0-
08	248	X	231	-0-	-17	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-

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

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	1			N	-0-					-0-

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

03	DLQ G-10	4530	-0-	4530	8812	231	1	4299	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4478	-0-	4478	13290	231	1	4247	2	N	-0-					-0-
05	17680 X	4390	-0-	-13290	-0-	244	1	4146	2	N	-0-					-0-
06	4590 X	4159	-0-	-431	-0-	225	1	3934	2	N	-0-					-0-
07	4743 X	4402	-0-	-341	-0-	238	1	4164	2	N	-0-					-0-
08	4619 X	4354	-0-	-265	-0-	232	1	4122	2	N	-0-					-0-

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

03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	N	-0-					-0-
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	23	1	418	2	N	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	24	1	408	2	N	-0-					-0-
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	21	1	363	2	N	-0-					-0-
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	23	1	398	2	N	-0-					-0-
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

03	279	N	252	-0-	-27	-0-	13	1	239	2	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
08	279	N	222	-0-	-57	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-

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

03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	14	1	259	2	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-
08	310	N	241	-0-	-69	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-

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

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-

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

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

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

03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	12	1	216	2	N	-0-			-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	10	1	189	2	N	-0-			-0-
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	10	1	173	2	N	-0-			-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	9	1	158	2	N	-0-			-0-
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	9	1	164	2	N	-0-			-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	2	N	-0-			-0-

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

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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-			-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-			-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-			-0-
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-			-0-

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

03	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	60	1	1111	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	57	1	1052	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	63	1	1076	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	930	-0-	-210	-0-	50	1	880	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	60	1	1043	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	57	1	1015	2	N	-0-			-0-

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

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

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
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	20	1	368	2	N	10					102
							11	9									
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	19	1	348	2	N	10	64	1			48
							11	9									
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	N	-0-					48
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	19	1	340	2	N	4					52
							4	9									
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	20	1	351	2	N	10					62
							11	9									
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	19	1	340	2	N	3					65
							3	9									

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

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

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

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
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	13	1	250	2	N	-0-					-0-
04	270	N	144	-0-	-126	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
05	248	N	24	-0-	-224	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
06	240	N	30	-0-	-210	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
07	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	N	-0-					-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	23	1	394	2	N	-0-					-0-
06	390	N	285	-0-	-105	-0-	15	1	270	2	N	-0-					-0-
07	434	N	322	-0-	-112	-0-	17	1	305	2	N	-0-					-0-
08	403	N	292	-0-	-111	-0-	16	1	276	2	N	-0-					-0-

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

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
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

03	217	N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-

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

03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5 130	1 9	89	2	N	118	93	1			98
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5 99	1 9	85	2	N	90	163	1			25
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	5 28	1 9	90	2	N	25					50
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6 127	1 9	106	2	N	115					165
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6 86	1 9	99	2	N	78	188	1			55
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6 72	1 9	101	2	N	65					120

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

03	2635	N	2452	-0-	-183	-0-	125	1	2327	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2312	-0-	-148	-0-	119	1	2193	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	136	1	2306	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2306	-0-	-64	-0-	125	1	2181	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	127	1	2230	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	129	1	2290	2	N	-0-					-0-

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

03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	2	N	-0-					-0-
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	31	1	577	2	N	-0-					-0-
05	651	N	528	-0-	-123	-0-	29	1	499	2	N	-0-					-0-
06	630	N	489	-0-	-141	-0-	26	1	463	2	N	-0-					-0-
07	620	N	521	-0-	-99	-0-	28	1	493	2	N	-0-					-0-
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	26	1	464	2	N	-0-					-0-

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

03	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	68	1	1270	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	66	1	1210	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	72	1	1231	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	67	1	1176	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	69	1	1205	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	68	1	1205	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-

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
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

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

03	124	X	113	-0-	-11	-0-	98	2	15	9	N	14	25	1			34
04	120	X	85	-0-	-35	-0-	71	2	14	9	N	13	13	1			34
05	124	X	120	-0-	-4	-0-	84	2	36	9	N	33	29	1			38
06	120	X	56	-0-	-64	-0-	30	2	26	9	N	24	30	1			32
07	124	X	62	-0-	-62	-0-	47	2	15	9	N	14					46
*08	126	X	126	-0-	-0-	-0-	87	2	39	9	N	35	30	1			51

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

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

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

03	2790	#	2382	-0-	-408	-0-	2382	2			N	-0-					35
04	2400	#	1254	-0-	-1146	-0-	1254	2			N	-0-					35
05	2506	R	2506	-0-	-0-	-0-	2503	2	3	9	N	3					38
06	2400	#	699	-0-	-1701	-0-	699	2			N	-0-					38
07	2387	#	1101	-0-	-1286	-0-	1099	2	2	9	N	2					40
08	2511	#	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					40

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

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

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

03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1094	-0-	1094	1094	1094	3			Y	-0-					-0-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	30	0			14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	19	0			6
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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

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

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

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

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

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	660	-0-	-390	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	990	N	941	-0-	-49	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	961	N	822	-0-	-139	-0-	822	3			N	-0-					-0-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	X	1034	-0-	-82	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	660	-0-	-420	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	965	-0-	-151	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	941	-0-	-139	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	833	-0-	-190	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	822	-0-	-201	-0-	822	3			N	-0-					-0-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-

ANDECTOR (MCKEE) //CONT.// 02596 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LIMPIA WELL #: 6 RRCID -> 152793 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7856 - 7900

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

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

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

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

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

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

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

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

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

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

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 062985 COMPL. DATE 07/22/1975 TOTAL DEPTH 2775 PERF. N/A

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	X	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240	X	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	279	X	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	279	X	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	248	X	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	720	N	597	-0-	-123	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	64	3	133	9	N	121					213
04	240	N	66	-0-	-174	-0-	66	3			N	-0-					213
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					213
06	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	3			N	-0-					213
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					213
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					213

ANNA K (ATOKA) //CONT.// 03010 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WOODY J "45" WELL #: 1 RRCID -> 093670 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16570 PERF.15052 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					84
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					84
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					84
06	1290	N	1081	-0-	-209	-0-	1081	3			N	-0-					84
07	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1457	3			N	-0-					84
*08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					84

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

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	62	N	43	-0-	-19	B	-0-	43	1			N	-0-				-0-
04	30	N	22	-0-	-8	B	-0-	22	1			N	-0-				-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	1			N	-0-				-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	1			N	-0-				-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	1			N	-0-				-0-
08	62	N	34	-0-	-28	B	-0-	34	1			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	93	N	87	-0-	-6	B	-0-	87	1			N	-0-				105
04	90	N	42	-0-	-48	B	-0-	42	1			N	-0-				105
05	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	1			N	-0-				105
06	90	N	78	-0-	-12	B	-0-	78	1			N	-0-				105
07	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	1			N	-0-				105
08	93	N	57	-0-	-36	B	-0-	57	1			N	-0-				105

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	93	N	72	-0-	-21	B	-0-	26	1	46	9	N	42								179
04	60	N	48	-0-	-12	B	-0-	18	1	30	9	N	27								206
05	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	46	1	39	9	N	35	178	1						63
06	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	48	1	55	9	N	50								113
07	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	73	1	29	9	N	26								139
08	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	37	1	48	9	N	44								183

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

APCO (CLEAR FORK) //CONT.// 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
AERO WELL #: 1 RRCID -> 111218 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3179 - 3255

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	443	-0-	-425	-0-	430	2	13	9	N	12					33
04	1050	N	134	-0-	-916	-0-	106	2	28	9	N	25					58
05	744	N	530	-0-	-214	-0-	500	2	30	9	N	27					85
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	396	2	21	9	N	19					104
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	623	2	29	9	N	26					130
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	632	2	19	9	N	17					147

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					66
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					66
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					66
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					66
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					66
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					66

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3317	X	2614	-0-	-703	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
*02	2996	X	2377	-0-	-619	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
*03	3317	X	2565	-0-	-752	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
*04	2790	X	1401	-0-	-1389	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
*05	2883	X	131	-0-	-2752	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*06	2790	X	2346	-0-	-444	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
*07	2511	X	1028	-0-	-1483	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
*08	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					206
*02	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					206
*03	403	X	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					206
*04	540	X	160	-0-	-380	-0-	160	2			N	-0-					206
*05	558	X	251	-0-	-307	-0-	251	2			N	-0-					206
*06	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					206
07	403	X	257	-0-	-146	-0-	257	2			N	-0-					206
*08	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					206

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
03	2945	X	2826	-0-	-119	-0-	2826	3			N	-0-					189
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					189
05	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			N	-0-					189
06	3000	N	4352	-0-	1352	1352	4312	3	40	9	N	36					225
07	6389	X	5037	-0-	-1352	-0-	5030	3	7	9	N	6					231
*08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3715	3	12	9	N	11					242

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
03	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1577	3			Y	-0-					115
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1626	3	75	9	Y	68					183
05	T. A.		1533	-0-	1533	1533	1485	3	48	9	Y	44	163	1			64
06	T. A.		1411	-0-	1411	2944	1379	3	32	9	Y	29					93
07	T. A.		1616	-0-	1616	4560	1520	3	96	9	Y	87	171	1			9
*08	6547	X	1987	-0-	-4560	-0-	1920	3	67	9	Y	61					70

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	1829	N	1604	-0-	-225	-0-	1604	3			N	-0-					102
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					102
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					102
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					102
07	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	1628	3			N	-0-					102
08	1860	N	1238	-0-	-622	-0-	1238	3			N	-0-					102

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

03	10323	X	9668	-0-	-655	-0-	9668	2			N	-0-					129
04	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			N	-0-					129
05	9827	X	9713	-0-	-114	-0-	9713	2			N	-0-					129
06	9510	X	7343	-0-	-2167	-0-	7343	2			N	-0-					129
07	9827	X	5606	-0-	-4221	-0-	5606	2			N	-0-					129
08	9827	X	5968	-0-	-3859	-0-	5968	2			N	-0-					129

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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

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

APOLLO (ELLENBURGER) 03293 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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

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

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

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

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

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

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

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

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

03	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					131
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					131
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					131
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					131
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					131
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					131

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

03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	46	7			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	3100	N	14340	-0-	11240	11240	14296	2	44	9	N	40					104
04	24292	X	13052	-0-	-11240	-0-	13023	2	29	9	N	26					130
05	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	13053	2			N	-0-					130
06	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	150	1	13026	2	N	-0-					130
07	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	155	1	12718	2	N	27					157
							30	9									
*08	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	155	1	12831	2	N	55					212
							61	9									

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

03	3937	X	2929	-0-	-1008	-0-	2622	2	307	9	N	279	350	1			70
04	3420	X	2441	-0-	-979	-0-	2404	2	37	9	N	34					104
05	3472	X	1422	-0-	-2050	-0-	1422	2			N	-0-					104
06	3360	X	843	-0-	-2517	-0-	150	1	693	2	N	-0-					104
07	3472	X	372	-0-	-3100	-0-	120	1	252	2	N	-0-					104
08	2914	X	476	-0-	-2438	-0-	155	1	293	2	N	25					129
							28	9									

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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

03	429	X	429	-0-	-0-	-0-	306	2	123	9	N	112					348
04	366	X	366	-0-	-0-	-0-	260	2	106	9	N	96	188	1			256
05	380	X	380	-0-	-0-	-0-	300	2	80	9	N	73	186	1			143
06	477	X	477	-0-	-0-	-0-	150	1	275	2	N	47					190
							52	9									
07	465	X	465	-0-	-0-	-0-	155	1	235	2	N	68	177	1			81
							75	9									
*08	751	X	751	-0-	-0-	-0-	155	1	520	2	N	69					150
							76	9									

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

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

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
03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5485	2	22	9	N	20					158
04	4230	X	3379	-0-	-851	-0-	3379	2			N	-0-					158
05	4371	X	2974	-0-	-1397	-0-	2974	2			N	-0-					158
06	4230	X	1576	-0-	-2654	-0-	1576	2			N	-0-					158
07	4371	X	1109	-0-	-3262	-0-	1109	2			N	-0-					158
08	4371	X	2613	-0-	-1758	-0-	2409	2	204	9	N	185	185	1			158

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

03	899	N	716	-0-	-183	-0-	528	2	188	9	N	171	191	1			166
04	900	N	678	-0-	-222	-0-	528	2	150	9	N	136	184	1			118
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	664	2	179	9	N	163	184	1			97
06	690	N	625	-0-	-65	-0-	460	2	165	9	N	150	183	1			64
07	713	N	407	-0-	-306	-0-	260	2	147	9	N	134					198
08	837	N	349	-0-	-488	-0-	192	2	157	9	N	143	188	1			153

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

03	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1944	2	44	9	N	40					225
04	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1077	2	1	9	N	1					226
05	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1613	2	4	9	N	4					230
06	1920	X	977	-0-	-943	-0-	881	2	96	9	N	87					317
07	1984	X	833	-0-	-1151	-0-	734	2	99	9	N	90	183	1			224
08	1984	X	1616	-0-	-368	-0-	1320	2	296	9	N	269	353	1			140

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

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

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

03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					23
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					23
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					23
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					23
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					23
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					23

ARAPAHO (STRAWN) 03355 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 213078 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 16495 PERF.15030 - 15144

03	1357	N	1317	-0-	-40	-0-	1317	2			Y	-0-					312
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			Y	-0-					312
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					312
06	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	2			Y	-0-					312
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					312
*08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					312

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	EOM BALANCE
03	100878	X	100878	-0-	-0-	-0-	97928	2	2950	9	Y	2682	2550	0	725
04	96075	X	96075	-0-	-0-	-0-	93406	2	2669	9	Y	2426	2702	0	449
05	94514	X	94514	-0-	-0-	-0-	92164	2	2350	9	Y	2136	1823	0	762
06	85402	X	85402	-0-	-0-	-0-	83554	2	1848	9	Y	1680	1083	0	1359
07	97698	X	97698	-0-	-0-	-0-	95662	2	2036	9	Y	1851	2166	0	1044
*08	93032	X	93032	-0-	-0-	-0-	90039	2	2993	9	Y	2721	2895	0	870

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

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

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

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

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

03	899	#	809	-0-	-90	-0-	30	1	779	3	N	-0-			50
04	804	R	804	-0-	-0-	-0-	30	1	774	3	N	-0-			50
05	806	#	780	-0-	-26	-0-	30	1	750	3	N	-0-			50
06	791	R	791	-0-	-0-	-0-	30	1	761	3	N	-0-			50
07	837	#	600	-0-	-237	-0-	30	1	570	3	N	-0-			50
08	837	#	599	-0-	-238	-0-	30	1	569	3	N	-0-			50

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

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

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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

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

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

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

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

03	93	X	88	-0-	-5	-0-	86	2	2	9	Y	2	3	1			2
04	90	X	83	-0-	-7	-0-	81	2	2	9	Y	2					4
05	124	X	116	-0-	-8	-0-	113	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	120	X	90	-0-	-30	-0-	87	2	3	9	Y	3	4	1			2
07	124	X	97	-0-	-27	-0-	94	2	3	9	Y	3					5
08	124	X	103	-0-	-21	-0-	100	2	3	9	Y	3	3	1			5

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

03	DLQ	G-10	1203	-0-	1203	2594	1192	2	11	9	Y	10	17	1			10
04	3735	X	1141	-0-	-2594	-0-	1128	2	13	9	Y	12					22
05	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1573	2	15	9	Y	14	19	1			17
06	1500	X	1214	-0-	-286	-0-	1201	2	13	9	Y	12	18	1			11
07	1550	X	1319	-0-	-231	-0-	1301	2	18	9	Y	16					27
08	1581	X	1401	-0-	-180	-0-	1383	2	18	9	Y	16	17	1			26

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

03	DLQ	G-10	1547	-0-	1547	3342	1511	2	36	9	Y	33	52	1			31
04	4812	X	1470	-0-	-3342	-0-	1430	2	40	9	Y	36					67
05	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	1994	2	44	9	Y	40	56	1			51
06	1920	X	1563	-0-	-357	-0-	1522	2	41	9	Y	37	54	1			34
07	1984	X	1701	-0-	-283	-0-	1649	2	52	9	Y	47					81
08	2046	X	1804	-0-	-242	-0-	1753	2	51	9	Y	46	50	1			77

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

03	DLQ	G-10	532	-0-	532	1155	496	2	36	9	Y	33	51	1			30
04	1663	N	508	-0-	-1155	-0-	469	2	39	9	Y	35					65
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	654	2	42	9	Y	38	54	1			49
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	499	2	39	9	Y	35	52	1			32
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	541	2	52	9	Y	47					79
08	682	N	623	-0-	-59	-0-	575	2	48	9	Y	44	48	1			75

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
03	DLQ G-10		2253	-0-	2253	4856	2228	2	25	9	Y	23	35	1			21
04	2900	N	2134	-0-	-766	4090	2108	2	26	9	Y	24					45
05	3100	N	2969	-0-	-131	3959	2939	2	30	9	Y	27	38	1			34
06	3000	N	2270	-0-	-730	3229	2244	2	26	9	Y	24	36	1			22
07	3100	N	2466	-0-	-634	2595	2431	2	35	9	Y	32					54
*08	3100	N	2617	-0-	-483	2112	2584	2	33	9	Y	30	33	1			51

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

03	4774	X	4121	-0-	-653	-0-	4121	2			N	-0-					29
04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					29
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					29
06	4590	X	4560	-0-	-30	-0-	4560	2			N	-0-					29
07	5022	X	4730	-0-	-292	-0-	4730	2			N	-0-					29
08	5022	X	4737	-0-	-285	-0-	4737	2			N	-0-					29

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

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

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

03	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	84	-0-	-216	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-

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

03	2139	X	1619	-0-	-520	-0-	1619	3			N	-0-					153
04	1620	X	1560	-0-	-60	-0-	1560	3			N	-0-					153
05	1643	X	1554	-0-	-89	-0-	1554	3			N	-0-					153
06	1560	X	1388	-0-	-172	-0-	1388	3			N	-0-					153
07	1612	X	1481	-0-	-131	-0-	1481	3			N	-0-					153
08	1612	X	1407	-0-	-205	-0-	1407	3			N	-0-					153

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

03	1054	#	94	-0-	-960	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	990	#	878	-0-	-112	-0-	878	2			N	-0-					-0-
05	961	#	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					-0-
06	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	920	R	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	930	#	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					-0-

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
03	3627	#	1797	-0-	-1830	-0-	1763	2	34	9	N	31					152
04	3510	#	3291	-0-	-219	-0-	3246	2	45	9	N	41					193
05	4251	R	4251	-0-	-0-	-0-	4244	2	7	9	N	6					199
06	3390	#	1730	-0-	-1660	-0-	1730	2			N	-0-					199
07	3410	#	3344	-0-	-66	-0-	3344	2			N	-0-					199
*08	3380	R	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					199

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

03	2232	#	343	-0-	-1889	-0-	343	3			N	-0-					51
04	2160	#	1711	-0-	-449	-0-	1711	3			N	-0-					51
05	2232	#	1943	-0-	-289	-0-	1943	3			N	-0-					51
06	1823	R	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					51
07	1801	R	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					51
08	1953	#	1735	-0-	-218	-0-	1696	3	39	9	N	35					86

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/1995

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

03	4818	X	2641	-0-	-2177	-0-	2641	3			N	-0-					87
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					87
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					87
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					87
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3098	3	2	9	N	2					89
*08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2897	3	6	9	N	5					94

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
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1194	3	7	9	N	6					227
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1430	3	12	9	N	11					238
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					238
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					238
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1375	3	116	9	N	105	185	1			158
*08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					158

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

03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2639	3	21	9	N	19					154
04	2310	N	2215	-0-	-95	-0-	2205	3	10	9	N	9					163
05	2387	N	2244	-0-	-143	-0-	2236	3	8	9	N	7					170
06	2310	N	1771	-0-	-539	-0-	1764	3	7	9	N	6					176
07	2294	N	2059	-0-	-235	-0-	2045	3	14	9	N	13	169	1			20
08	2232	N	173	-0-	-2059	-0-	160	3	13	9	N	12					32

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

03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	3998	3	69	9	N	63	4	8			347
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4263	3	312	9	N	284	361	1	6	8	264
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4354	3	172	9	N	156	8	8			412
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4002	3	42	9	N	38	2	8			448
07	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4540	3	96	9	N	87	358	1	1	8	176
*08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4491	3	53	9	N	48					224

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

03	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	3			N	-0-					157
04	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1000	3	2	9	N	2	2	8			157
05	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1014	3	2	9	N	2	2	8			157
06	990	N	980	-0-	-10	-0-	978	3	2	9	N	2	2	8			157
07	1023	N	131	-0-	-892	-0-	131	3			N	-0-					157
08	1023	N	30	-0-	-993	-0-	28	3	2	9	N	2	2	8			157

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

03	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	1951	3	175	9	N	159	181	1	6	8	673
04	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1626	3	142	9	N	129	364	1	4	8	434
05	1085	X	761	-0-	-324	-0-	655	3	106	9	N	96	4	8			526
06	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1346	3	25	9	N	23					549
07	1085	X	314	-0-	-771	-0-	281	3	33	9	N	30	184	1			395
*08	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2118	3	92	9	N	84					479

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

03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	16	1	2574	2	N	11					92
							12	9									
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	15	1	2516	2	N	14					106
							15	9									
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	16	1	2630	2	N	17					123
							19	9									
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2536	2	12	9	N	11					134
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2623	2	31	9	N	28					162
*08	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2718	2	31	9	N	28					190

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
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	16	1	1521	2	N	-0-			109
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	15	1	1428	2	N	-0-			109
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	16	1	1218	2	N	-0-			109
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			109
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-			109
08	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-			109

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	16	1	3395	2	N	16			48
							18	9							
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	15	1	3297	2	N	1			49
							1	9							
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	16	1	3382	2	N	9			58
							10	9							
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3235	2	9	9	N	8			66
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3336	2	18	9	N	16			82
*08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3313	2	2	9	N	2			84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	16	1	575	2	N	-0-			159
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	523	2	N	-0-			159
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	16	1	498	2	N	-0-			159
06	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	2			N	-0-			159
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-			159
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-			159

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	17938					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

03	3162	X	2751	-0-	-411	-0-	42	1	2631	3	Y	71	64	0			17
							78	9									
04	3060	X	2203	-0-	-857	-0-	41	1	2089	3	Y	66	74	0			9
							73	9									
05	3162	X	2348	-0-	-814	-0-	43	1	2236	3	Y	63	62	0			10
							69	9									
06	3060	X	1960	-0-	-1100	-0-	44	1	1842	3	Y	67	64	0			13
							74	9									
07	3162	X	2218	-0-	-944	-0-	46	1	2078	3	Y	85	85	0	1	8	12
							94	9									
08	DLQ G-10		2003	-0-	2003	2003	45	1	1890	3	Y	62	51	0			23
							68	9									

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

03	3100	N	1178	-0-	-1922	5	18	1	1108	3	Y	47	43	0			11
							52	9									
04	1260	N	996	-0-	-264	-0-	18	1	930	3	Y	44	49	0			6
							48	9									
05	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	19	1	996	3	Y	42	42	0			6
							46	9									
06	1140	N	810	-0-	-330	-0-	18	1	747	3	Y	41	39	0			8
							45	9									
07	1023	N	930	-0-	-93	-0-	19	1	841	3	Y	64	62	0	1	8	9
							70	9									
08	DLQ G-10		982	-0-	982	982	21	1	895	3	Y	60	47	0			22
							66	9									

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

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

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

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4742	3	48	9	N	44	2	8			314
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-	186	1			128
05	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4609	3	12	9	N	11					139
06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4182	3	15	9	N	14					153
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3311	3	12	9	N	11					164
*08	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4970	3	12	9	N	11					175

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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

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

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

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

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

03	1643	N	127	-0-	-1516	-0-	127	3			N	-0-					326
04	1110	N	124	-0-	-986	-0-	124	3			N	-0-					326
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					326
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					326
07	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2084	3	802	9	N	729	674	1			381
*08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1543	3	397	9	N	361	330	1			412

BALMORHEA (WOODFORD) 05346 503 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 210831 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10122 - 10226

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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

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

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

BARSTOW (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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					163
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	71	12	8			222
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	170	1			113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					170
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	59	2	66	9	N	60					230
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

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

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

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

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

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

03	3100	N	2732	-0-	-368	404	2732	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2611	-0-	-389	15	2611	2			Y	-0-					-0-
05	2708	N	2693	-0-	-15	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
*08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
CHEVRON FEE WELL #: 1 RRCID -> 074896 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 12480 PERF. N/A

03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					250
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					250
05	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					250
06	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					250
07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					250
08	4650	X	4341	-0-	-309	-0-	4341	2			N	-0-					250

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

03	12307	X	8429	-0-	-3878	-0-	8427	2	2	9	N	2					76
04	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	11900	2	4	9	N	4					80
05	12028	X	11733	-0-	-295	-0-	11732	2	1	9	N	1					81
06	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-					81
07	12307	X	10494	-0-	-1813	-0-	10494	2			N	-0-					81
08	12307	X	12258	-0-	-49	-0-	12258	2			N	-0-					81

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

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

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

03	DLQ	G-10	12780	-0-	12780	25820	12780	3			N	-0-					226
04	39670	X	13850	-0-	-25820	-0-	13849	3	1	9	N	1					227
05	14725	X	14500	-0-	-225	-0-	14500	3			N	-0-					227
06	13980	X	12672	-0-	-1308	-0-	12672	3			N	-0-					227
07	14446	X	13254	-0-	-1192	-0-	13254	3			N	-0-					227
08	14508	X	14256	-0-	-252	-0-	14256	3			N	-0-					227

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					115
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					115
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					115
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					115
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					115
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					115

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

03	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	3			N	-0-					212
04	6900	X	6716	-0-	-184	-0-	6716	3			N	-0-					212
05	7130	X	6124	-0-	-1006	-0-	6124	3			N	-0-					212
06	6900	X	5895	-0-	-1005	-0-	5895	3			N	-0-					212
07	7130	X	4958	-0-	-2172	-0-	4958	3			N	-0-					212
08	7130	X	2893	-0-	-4237	-0-	2893	3			N	-0-					212

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

03	372	X	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					132
04	360	X	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					132
05	372	X	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					132
06	360	X	234	-0-	-126	-0-	234	3			N	-0-					132
07	372	X	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					132
08	372	X	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					132

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

03	9796	X	9757	-0-	-39	-0-	9757	3			N	-0-					253
04	9480	X	9010	-0-	-470	-0-	9008	3	2	9	N	2					255
05	9796	X	9312	-0-	-484	-0-	9312	3			N	-0-					255
06	9450	X	8335	-0-	-1115	-0-	8335	3			N	-0-					255
07	9765	X	8632	-0-	-1133	-0-	8626	3	6	9	N	5	184	1			76
08	9672	X	8883	-0-	-789	-0-	8882	3	1	9	N	1					77

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

03	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	3			N	-0-					223
04	7080	X	5361	-0-	-1719	-0-	5361	3			N	-0-					223
05	7316	X	5202	-0-	-2114	-0-	5199	3	3	9	N	3					226
06	7080	X	1338	-0-	-5742	-0-	1338	3			N	-0-					226
07	7316	X	1267	-0-	-6049	-0-	1267	3			N	-0-					226
08	7316	X	944	-0-	-6372	-0-	944	3			N	-0-					226

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

03	2046	N	1288	-0-	-758	-0-	1288	3			N	-0-					130
04	1980	N	1243	-0-	-737	-0-	1243	3			N	-0-					130
05	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	1819	3			N	-0-					130
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					130
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					130
08	1829	N	1325	-0-	-504	-0-	1325	3			N	-0-					130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5084	-0-	-1240	-0-	5084	3			Y	-0-					-0-
04	6120	X	5530	-0-	-590	-0-	5526	3	4	4	Y	-0-					-0-
05	6324	X	4795	-0-	-1529	-0-	4789	3	6	4	Y	-0-					-0-
06	5820	X	3795	-0-	-2025	-0-	3795	3			Y	-0-					-0-
07	6014	X	2777	-0-	-3237	-0-	2774	3	3	4	Y	-0-					-0-
08	5704	X	2601	-0-	-3103	-0-	2600	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

03	4495	X	1501	-0-	-2994	-0-	1501	3			N	-0-					71
04	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-					71
05	4123	X	939	-0-	-3184	-0-	939	3			N	-0-					71
06	3990	X	3309	-0-	-681	-0-	3291	3	18	9	N	16	2	8			85
07	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6924	3	23	9	N	21					106
08	4526	X	3275	-0-	-1251	-0-	3275	3			N	-0-					106

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

03	11284	X	5131	-0-	-6153	-0-	5127	3	4	9	N	4	164	1			7
04	10920	X	5047	-0-	-5873	-0-	5047	3			N	-0-					7
05	11284	X	5589	-0-	-5695	-0-	5587	3	2	9	N	2					9
06	10920	X	4914	-0-	-6006	-0-	4914	3			N	-0-					9
07	6882	X	4502	-0-	-2380	-0-	4502	3			N	-0-					9
08	5580	X	4805	-0-	-775	-0-	4805	3			N	-0-					9

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

03	18383	X	16312	-0-	-2071	-0-	16309	3	3	9	N	3					187
04	17790	X	13841	-0-	-3949	-0-	13840	3	1	9	N	1					188
05	18383	X	12716	-0-	-5667	-0-	12713	3	3	9	N	3					191
06	16290	X	9112	-0-	-7178	-0-	9111	3	1	9	N	1					192
07	16833	X	9930	-0-	-6903	-0-	9929	3	1	9	N	1					193
*08	19913	X	19913	-0-	-0-	-0-	19911	3	2	9	N	2					195

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

03	2449		2271	-0-	-178	-0-	2271	3			N	-0-					418
04	2370		2106	-0-	-264	-0-	2106	3			N	-0-					418
05	2418	#	2251	-0-	-167	-0-	2251	3			N	-0-					418
06	2190	#	2069	-0-	-121	-0-	2069	3			N	-0-					418
07	2263	#	1993	-0-	-270	-0-	1993	3			N	-0-					418
08	2263	N	1136	-0-	-1127	-0-	1136	3			N	-0-					418

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

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

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

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

03	465	N	129	-0-	-336	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					40
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					40
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					40
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					40
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					40
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					40

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

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					42
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					42
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					42
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					42
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					42
08	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					42

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

03	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					35
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					35
05	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					35
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					35
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					35
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					35

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
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	586	3	24	9	Y	22					34
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	773	3	20	9	Y	18					52
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	667	3	22	9	Y	20	44	1			28
06	600	N	105	-0-	-495	-0-	98	3	7	9	Y	6					34
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	858	3	22	9	Y	20					54
08	682	N	604	-0-	-78	-0-	585	3	19	9	Y	17					71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					178
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	612	3	6	9	N	5					183
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	456	3	2	9	N	2					185
06	510	N	385	-0-	-125	-0-	385	3			N	-0-					185
07	558	N	120	-0-	-438	-0-	120	3			N	-0-					185
08	465	N	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-					185

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	X	515	-0-	-43	-0-	2	1	513	2	N	-0-					-0-
04	540	X	483	-0-	-57	-0-	1	1	482	2	N	-0-					-0-
05	527	X	488	-0-	-39	-0-	1	1	487	2	N	-0-					-0-
06	510	X	452	-0-	-58	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	527	X	436	-0-	-91	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	527	X	411	-0-	-116	-0-	1	1	410	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					5
04	30	X	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					5
05	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					5
06	30	X	22	-0-	-8	-0-	2	2	20	9	Y	18	10	1			13
07	31	X	6	-0-	-25	-0-	3	2	3	9	Y	3	5	1			11
08	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					11

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
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	185	2	33	9	Y	30	28	1			10
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	194	2	29	9	Y	26	27	1			9
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	163	2	34	9	Y	31	28	1			12
06	210	N	71	-0-	-139	-0-	54	2	17	9	Y	15	20	1			7
07	217	N	67	-0-	-150	-0-	55	2	12	9	Y	11	15	1			3
08	186	N	74	-0-	-112	-0-	62	2	12	9	Y	11	10	1			4

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

03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	6	X	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

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

03	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

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

03	10	X	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	5	X	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	9	X	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	9	X	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

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

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

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

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	X	563	-0-	-212	-0-	463	2	100	9	Y	91	86	1			13
04	989	X	989	-0-	-0-	-0-	862	2	127	9	Y	115	102	1			26
05	909	X	909	-0-	-0-	-0-	834	2	75	9	Y	68	90	1			4
06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	752	2	96	9	Y	87	88	1			3
07	1023	X	800	-0-	-223	-0-	695	2	105	9	Y	95	89	1			9
08	1023	X	813	-0-	-210	-0-	734	2	79	9	Y	72	71	1			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

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

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

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

03	992	#	948	-0-	-44	-0-	948	3			N	-0-					-0-
04	990	#	133	-0-	-857	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	1023	#	397	-0-	-626	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	1503	R	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
07	1382	R	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
08	961	#	NO RPT	-0-	-961	-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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	360	N	84	-0-	-276	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	420	N	130	-0-	-290	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-

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
03	589	#	347	-0-	-242	-0-	92	2	255	9	N	232	350	1			384
04	570	#	380	-0-	-190	-0-	107	2	273	9	N	248	179	1			453
05	744	#	448	-0-	-296	-0-	126	2	322	9	N	293	335	1			411
06	720	#	397	-0-	-323	-0-	170	2	227	9	N	206	182	1			435
07	744	#	401	-0-	-343	-0-	128	2	273	9	N	248	170	1			513
08	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					513

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

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

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

03	34162	X	163	-0-	-33999	-0-	133	3	30	9	Y	27	26	1			41
04	33060	X	275	-0-	-32785	-0-	247	3	28	9	Y	25	25	1			41
05	30070	X	218	-0-	-29852	-0-	195	3	23	9	Y	21	44	1			18
06	26280	X	307	-0-	-25973	-0-	307	3			Y	-0-	18	1			-0-
07	1581	X	268	-0-	-1313	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
*08	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-

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

03	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8817	3	3	9	N	3					55
04	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	3			N	-0-					55
05	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8354	3	2	9	N	2					57
06	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8163	3	11	9	N	10					67
07	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6847	3	8	9	N	7					74
*08	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7015	3	18	9	N	16					90

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
PYOTE GAS UNIT #5 WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A

03	5642	X	5595	-0-	-47	-0-	5595	2			Y	-0-					-0-
04	5460	X	5445	-0-	-15	-0-	5445	2			Y	-0-					-0-
05	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			Y	-0-					-0-
06	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5414	-0-	-228	-0-	5414	2			Y	-0-					-0-
08	5828	X	5755	-0-	-73	-0-	5755	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	8990	X	6315	-0-	-2675	-0-	6300	2	15	9	Y	14					34
04	8700	X	4537	-0-	-4163	-0-	4529	2	8	9	Y	7	28	1			13
05	8990	X	7090	-0-	-1900	-0-	7079	2	11	9	Y	10					23
06	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10246	2	37	9	Y	34					57
07	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9725	2	8	9	Y	7	28	1			36
*08	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10653	2	70	9	Y	64					100

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

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

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

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

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

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

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

03	1798	N	1297	-0-	-501	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1427	-0-	-313	-0-	1426	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1923	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1956	3	1	4	Y	-0-					-0-
*08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-

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

03	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1543	-0-	-107	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
*08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

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

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7457	3	2	9	Y	2	2	0			1
04	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7240	3	4	4	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	7564	X	7192	-0-	-372	-0-	7187	3	4	4	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	7320	X	6991	-0-	-329	-0-	6988	3	3	9	Y	3	1	0			2
07	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7866	3	4	4	Y	1	1	0			2
							1	9									
08	7502	X	7450	-0-	-52	-0-	7448	3	1	4	Y	1	2	0			1
							1	9									

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
03	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	13785	3	6	9	Y	5	3	0			3
04	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	14043	3	8	4	Y	6	6	0			3
							7	9									
05	8866	X	7299	-0-	-1567	-0-	7286	3	7	4	Y	5	6	0			2
							6	9									
06	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	15702	3	6	9	Y	5	3	0			4
07	14539	X	1579	-0-	-12960	-0-	1574	3	3	4	Y	2	3	0			3
							2	9									
08	14539	X	10368	-0-	-4171	-0-	10358	3	3	4	Y	6	4	0			5
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29407	X	29407	-0-	-0-	-0-	29231	2	176	9	Y	160	109	1			325
04	28320	X	26388	-0-	-1932	-0-	26319	2	69	9	Y	63	114	1			274
05	29016	X	25306	-0-	-3710	-0-	25012	2	294	9	Y	267	335	1			206
06	28470	X	26174	-0-	-2296	-0-	25991	2	183	9	Y	166	1	8			371
07	29419	X	25274	-0-	-4145	-0-	25099	2	175	9	Y	159	244	1			286
08	29295	X	27999	-0-	-1296	-0-	27827	2	172	9	Y	156					442

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
03	899	X	701	-0-	-198	-0-	693	2	8	9	Y	7					18
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3475	2	23	9	Y	21	15	1			24
05	961	X	356	-0-	-605	-0-	354	2	2	9	Y	2					26
06	930	X	536	-0-	-394	-0-	533	2	3	9	Y	3					29
07	3627	X	340	-0-	-3287	-0-	338	2	2	9	Y	2	13	1			18
08	3627	X	2	-0-	-3625	-0-	2	2			Y	-0-					18

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			Y	-0-					3
04	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			Y	-0-	2	1			1
05	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			Y	-0-					1
06	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			Y	-0-					1
07	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8778	2			Y	-0-					1
08	9548	X	8232	-0-	-1316	-0-	8232	2			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	13729	3	8	9	Y	7					275
04	11370	X	9222	-0-	-2148	-0-	9219	3	3	9	Y	3					278
05	9920	X	5333	-0-	-4587	-0-	5330	3	3	9	Y	3					281
06	11370	X	7890	-0-	-3480	-0-	7890	3			Y	-0-					281
07	11749	X	7296	-0-	-4453	-0-	7296	3			Y	-0-					281
08	10912	X	7379	-0-	-3533	-0-	7379	3			Y	-0-					281

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		75544	-0-	75544	79819	75432	3	1	4	Y	101	37	0			64
							111	9									
04	T. A.		55175	-0-	55175	134994	54950	3	35	4	Y	173	161	0			76
							190	9									
05	182602	X	47608	-0-	-134994	-0-	47348	3	47	4	Y	194	193	0			77
							213	9									
06	41640	X	41640	-0-	-0-	-0-	41504	3	136	9	Y	124	101	0			100
07	75547	X	39510	-0-	-36037	-0-	39390	3	24	4	Y	87	69	0			118
							96	9									
08	60915	X	36436	-0-	-24479	-0-	36310	3	7	4	Y	108	141	0			85
							119	9									

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

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

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

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

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

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

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

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

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

03	30783 X	29182	-0-	-1601	-0-	29115	3	67	9	Y	61	54	1			90
04	30891 X	30891	-0-	-0-	-0-	30808	3	83	9	Y	75	56	1	3	8	106
05	35311 X	35311	-0-	-0-	-0-	35243	3	68	9	Y	62	114	1			54
06	28230 X	18544	-0-	-9686	-0-	18491	3	53	9	Y	48	71	1			31
07	31930 X	16504	-0-	-15426	-0-	16451	3	53	9	Y	48					79
08	32643 X	25521	-0-	-7122	-0-	25468	3	53	9	Y	48	76	1			51

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

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

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

03	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7136	2	36	9	N	33					105
04	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					105
05	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					105
06	6150 X	5628	-0-	-522	-0-	5628	2			N	-0-					105
07	6355 X	4029	-0-	-2326	-0-	4029	2			N	-0-					105
08	6727 X	6417	-0-	-310	-0-	6417	2			N	-0-					105

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

03	3348 X	2556	-0-	-792	-0-	2556	3			N	-0-					36
04	3240 X	2928	-0-	-312	-0-	2928	3			N	-0-					36
05	3348 X	2794	-0-	-554	-0-	2794	3			N	-0-					36
06	2910 X	2902	-0-	-8	-0-	2902	3			N	-0-					36
07	3038 X	2319	-0-	-719	-0-	2319	3			N	-0-					36
08	3038 X	2764	-0-	-274	-0-	2764	3			N	-0-					36

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

03	DLQ G-10	1877	-0-	1877	1877	1877	3			N	-0-					269
04	3628 X	1751	-0-	-1877	-0-	1751	3			N	-0-					269
05	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					269
06	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					269
07	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	3			N	-0-					269
*08	9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	3			N	-0-					269

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 045781 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	6699	-0-	-2260	-0-	6556	2	143	9	Y	130					427
04	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6806	2	90	9	Y	82	349	1			160
05	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7264	2	75	9	Y	68					228
06	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6782	2	70	9	Y	64					292
07	7130	X	6620	-0-	-510	-0-	6542	2	78	9	Y	71	149	1			214
08	7347	X	7178	-0-	-169	-0-	7104	2	74	9	Y	67					281

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
03	6789	X	5454	-0-	-1335	-0-	5454	3			Y	-0-					-0-
04	6570	X	6439	-0-	-131	-0-	6435	3	4	4	Y	-0-					-0-
05	6789	X	5328	-0-	-1461	-0-	5321	3	7	4	Y	-0-					-0-
06	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6419	3	31	9	Y	28	5	0			23
07	6665	X	6149	-0-	-516	-0-	6145	3	4	4	Y	-0-	16	0			7
*08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6675	3	2	4	Y	-0-	7	0			-0-

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
03	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	707	-0-	-73	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	2			Y	-0-					-0-

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
03	28864	X	28864	-0-	-0-	-0-	28740	2	124	9	N	113	184	1			183
04	26820	X	21096	-0-	-5724	-0-	20952	2	144	9	N	131					314
05	27094	X	22229	-0-	-4865	-0-	22055	2	174	9	N	158	357	1			115
06	27150	X	21393	-0-	-5757	-0-	21290	2	103	9	N	94					209
07	28055	X	20846	-0-	-7209	-0-	20785	2	61	9	N	55	169	1			95
08	28117	X	24201	-0-	-3916	-0-	24131	2	70	9	N	64					159

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8550	3	58	9	Y	53	46	0			25
04	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11839	3	8	4	Y	96	79	0			42
							106	9									
05	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8004	3	13	4	Y	143	127	0	2	8	56
							157	9									
06	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10875	3	124	9	Y	113	78	0			91
07	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7808	3	9	4	Y	85	62	0			114
							94	9									
08	12338	X	8204	-0-	-4134	-0-	8108	3	1	4	Y	86	132	0			68
							95	9									

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
03	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-
04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
*08	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

03	26090	X	26090	-0-	-0-	-0-	26070	3	20	9	Y	18	11	0			10
04	17770	X	17770	-0-	-0-	-0-	17735	3	12	4	Y	21	22	0			9
							23	9									
05	10447	X	5955	-0-	-4492	-0-	5922	3	13	4	Y	18	20	0			7
							20	9									
06	22710	X	11093	-0-	-11617	-0-	11070	3	23	9	Y	21	11	0			17
07	23467	X	5805	-0-	-17662	-0-	5784	3	9	4	Y	11	12	0			16
							12	9									
08	25296	X	18718	-0-	-6578	-0-	18685	3	5	4	Y	25	21	0			20
							28	9									

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

03	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	21972	2	95	9	Y	86	64	1			186
04	21000	X	19986	-0-	-1014	-0-	19946	2	40	9	Y	36	65	1			157
05	21700	X	19864	-0-	-1836	-0-	19707	2	157	9	Y	143	188	1			112
06	21300	X	20252	-0-	-1048	-0-	20187	2	65	9	Y	59					171
07	22010	X	20465	-0-	-1545	-0-	20378	2	87	9	Y	79	115	1			135
08	21824	X	21263	-0-	-561	-0-	21182	2	81	9	Y	74					209

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

03	29457	X	29457	-0-	-0-	-0-	29264	2	193	9	Y	175					629
04	27120	X	24243	-0-	-2877	-0-	24054	2	189	9	Y	172	323	1			478
05	28024	X	25559	-0-	-2465	-0-	25390	2	169	9	Y	154					632
06	28500	X	25851	-0-	-2649	-0-	25677	2	174	9	Y	158					790
07	29450	X	26383	-0-	-3067	-0-	26215	2	168	9	Y	153	355	1			588
08	26443	X	13605	-0-	-12838	-0-	13525	2	80	9	Y	73					661

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

03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					75
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					75
05	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	1767	2			N	-0-					75
06	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1711	2			N	-0-					75
07	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2			N	-0-					75
08	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			N	-0-					75

BLOCK 16 (MONTOYA) 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE STATE GAS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 192270 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12800 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5793	-0-	-283	-0-	580	1	5165	3	N	44					186
							48	9									
04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	580	1	5217	3	N	45					231
							50	9									
05	6014	X	5329	-0-	-685	-0-	580	1	4690	3	N	54	196	1			89
							59	9									
06	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	560	1	6003	3	N	24					113
							26	9									
07	6045	X	6044	-0-	-1	-0-	560	1	5444	3	N	36					149
							40	9									
08	6045	X	5946	-0-	-99	-0-	580	1	5333	3	N	30					179
							33	9									

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

03	T. A.		1369	-0-	1369	2454	1367	3	2	9	Y	2					42
04	T. A.		861	-0-	861	3315	861	3			Y	-0-					42
05	4142	X	827	-0-	-3315	-0-	825	3	2	9	Y	2					44
06	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					44
07	899	N	489	-0-	-410	-0-	489	3			Y	-0-					44
08	T. A.		414	-0-	414	414	414	3			Y	-0-					44

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

03	5208	X	2966	-0-	-2242	-0-	2948	3	18	9	Y	16	33	1	1	8	33
04	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5742	3	48	9	Y	44	20	1			57
05	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6152	3	31	9	Y	28	60	1			25
06	5310	X	5053	-0-	-257	-0-	5032	3	21	9	Y	19	32	1			12
07	5983	X	5048	-0-	-935	-0-	5020	3	28	9	Y	25					37
*08	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10968	3	25	9	Y	23	35	1			25

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

03	35202	X	35202	-0-	-0-	-0-	35143	3	59	9	Y	54	30	1			70
04	29690	X	29690	-0-	-0-	-0-	29639	3	51	9	Y	46	43	1			73
05	27241	X	27241	-0-	-0-	-0-	27196	3	45	9	Y	41	78	1			36
06	31230	X	31230	-0-	-0-	-0-	31202	3	28	9	Y	25	45	1			16
07	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	20382	3	23	9	Y	21					37
08	34069	X	30712	-0-	-3357	-0-	30688	3	24	9	Y	22	35	1			24

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

03	1240	X	761	-0-	-479	-0-	758	3	3	9	Y	3					41
04	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					41
05	737	X	737	-0-	-0-	-0-	735	3	2	9	Y	2					43
06	750	X	544	-0-	-206	-0-	544	3			Y	-0-					43
07	837	X	633	-0-	-204	-0-	633	3			Y	-0-					43
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					43

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

03	10664	X	6178	-0-	-4486	-0-	6136	3	42	9	Y	38	35	1			57
04	10320	X	10037	-0-	-283	-0-	10014	3	23	9	Y	21	35	1			43
05	10664	X	8353	-0-	-2311	-0-	8330	3	23	9	Y	21	46	1			18
06	7320	X	5946	-0-	-1374	-0-	5922	3	24	9	Y	22	26	1			14
07	10385	X	8801	-0-	-1584	-0-	8777	3	24	9	Y	22					36
*08	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6182	3	23	9	Y	21	35	1			22

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
03	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10464	3	6	9	N	5					112
04	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	3			N	-0-					112
05	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9335	3	23	9	N	21					133
06	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8842	3	2	9	N	2					135
07	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8230	3	7	9	N	6					141
*08	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9227	3	17	9	N	15					156

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	450	N	124	-0-	-326	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21893	X	21893	-0-	-0-	-0-	21769	2	124	9	N	113					437
04	16500	X	14659	-0-	-1841	-0-	14606	2	53	9	N	48	185	0			300
05	17050	X	16626	-0-	-424	-0-	16626	2			N	-0-					300
06	20700	X	16401	-0-	-4299	-0-	16378	2	23	9	N	21					321
07	21390	X	15408	-0-	-5982	-0-	15321	2	87	9	N	79	188	0			212
*08	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	15703	2	68	9	N	62					274

XTO ENERGY INC. 945936

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	4	Y	-0-					-0-
*08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	3			Y	-0-					16
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	3			Y	-0-					16
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					16
06	1320	N	298	-0-	-1022	-0-	298	3			Y	-0-					16
07	558	N	31	-0-	-527	-0-	31	3			Y	-0-					16
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					16

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
03	4247	X	4110	-0-	-137	-0-	4110	3			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3816	-0-	-114	-0-	3813	3	3	4	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3778	-0-	-283	-0-	3774	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3398	-0-	-592	-0-	3398	3			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3247	-0-	-876	-0-	3244	3	3	4	Y	-0-					-0-
*08	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4303	3	1	4	Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		32071	-0-	32071	56034	31976	3	95	9	Y	86	80	0			40
04	T. A.		31579	-0-	31579	87613	31440	3	19	4	Y	109	101	0			48
							120	9									
05	118603	X	30990	-0-	-87613	-0-	30871	3	18	4	Y	92	103	0			37
							101	9									
06	30262	X	30262	-0-	-0-	-0-	30156	3	106	9	Y	96	55	0			78
07	32643	X	30708	-0-	-1935	-0-	30604	3	18	4	Y	78	53	0			103
							86	9									
08	32643	X	29455	-0-	-3188	-0-	29334	3	5	4	Y	105	125	0			83
							116	9									

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
03	19530	X	18123	-0-	-1407	-0-	18115	3	8	9	Y	7	6	0			3
04	19530	X	15158	-0-	-4372	-0-	15134	3	13	4	Y	10	9	0			4
							11	9									
05	20181	X	18288	-0-	-1893	-0-	18252	3	19	4	Y	15	13	0			6
							17	9									
06	19530	X	16186	-0-	-3344	-0-	16167	3	19	9	Y	17	9	0			14
07	18135	X	13286	-0-	-4849	-0-	13264	3	10	4	Y	11	10	0			15
							12	9									
08	18290	X	14200	-0-	-4090	-0-	14179	3	3	4	Y	16	18	0			13
							18	9									

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
03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8296	3	42	9	Y	38	37	0			17
04	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8740	3	10	4	Y	18	27	0			8
							20	9									
05	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10040	3	13	4	Y	20	20	0			8
							22	9									
06	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9112	3	7	9	Y	6	9	0			5
07	5921	X	5081	-0-	-840	-0-	5064	3	7	4	Y	9	4	0			10
							10	9									
*08	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10493	3	1	4	Y	5	11	0			4
							6	9									

MCDONALD, MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19341	X	19341	-0-	-0-	-0-	19334	3	7	9	Y	6	7	0			2
04	19860	X	19138	-0-	-722	-0-	19119	3	13	4	Y	5	5	0			2
							6	9									
05	20522	X	19151	-0-	-1371	-0-	19127	3	18	4	Y	5	5	0			2
							6	9									
06	19860	X	18766	-0-	-1094	-0-	18765	3	1	9	Y	1	2	0			1
07	19778	X	18472	-0-	-1306	-0-	18444	3	10	4	Y	16	1	0			16
							18	9									
08	19778	X	18410	-0-	-1368	-0-	18381	3	3	4	Y	24	21	0			19
							26	9									

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
03	15934	X	13041	-0-	-2893	-0-	12995	3	46	9	Y	42	40	0			19
04	15960	X	11987	-0-	-3973	-0-	11929	3	11	4	Y	43	43	0			19
							47	9									
05	16492	X	15495	-0-	-997	-0-	15398	3	19	4	Y	71	62	0			28
							78	9									
06	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	16106	3	41	9	Y	37	35	0			30
07	13051	X	7032	-0-	-6019	-0-	6995	3	9	4	Y	25	20	0			35
							28	9									
*08	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	16380	3	2	4	Y	23	40	0			18
							25	9									

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
03	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10135	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	7800	X	7587	-0-	-213	-0-	7582	3	4	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	7657	X	7531	-0-	-126	-0-	7522	3	7	4	Y	2	1	0			1
							2	9									
06	8520	X	7009	-0-	-1511	-0-	7009	3			Y	-0-	1	0			-0-
07	8804	X	6788	-0-	-2016	-0-	6782	3	5	4	Y	1					1
							1	9									
08	7378	X	2322	-0-	-5056	-0-	2321	3	1	4	Y	-0-	1	0			-0-

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
03	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	14174	3			Y	-0-					-0-
04	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	13015	3	8	4	Y	-0-					-0-
05	14415	X	13789	-0-	-626	-0-	13776	3	13	4	Y	-0-					-0-
06	13950	X	13362	-0-	-588	-0-	13362	3			Y	-0-					-0-
07	14415	X	11616	-0-	-2799	-0-	11608	3	8	4	Y	-0-					-0-
*08	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	14170	3	3	4	Y	-0-					-0-

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
03	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	9359	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
04	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9080	3	4	4	Y	-0-					-0-
05	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9262	3	7	4	Y	-0-					-0-
06	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	3			Y	-0-					-0-
07	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9742	3	5	4	Y	-0-					-0-
*08	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10375	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9249	3	8	9	Y	7	6	0			3
04	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	11559	3	6	4	Y	9	8	0			4
							10	9									
05	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	12944	3	11	4	Y	13	12	0			5
							14	9									
06	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10682	3	6	9	Y	5	6	0			4
07	9176	X	8606	-0-	-570	-0-	8594	3	8	4	Y	4	3	0			5
							4	9									
08	12958	X	11086	-0-	-1872	-0-	11076	3	2	4	Y	7	7	0			5
							8	9									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	5301	X	5232	-0-	-69	-0-	5224	3	8	9	N	7					164
04	5130	X	5127	-0-	-3	-0-	5119	3	8	9	N	7					171
05	5301	X	4996	-0-	-305	-0-	4984	3	12	9	N	11					182
06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5717	3	29	9	N	26					208
07	5301	X	4589	-0-	-712	-0-	4557	3	32	9	N	29	191	1			46
08	5301	X	5300	-0-	-1	-0-	5259	3	41	9	N	37					83

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

03	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	14319	3	32	9	Y	29	28	0			13
04	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	13672	3	6	4	Y	28	29	0			12
							31	9									
05	16111	X	16111	-0-	-0-	-0-	16034	3	14	4	Y	57	46	0			23
							63	9									
06	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	14968	3	12	9	Y	11	25	0			9
07	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	14922	3	9	4	Y	12	6	0			15
							13	9									
08	16120	X	14602	-0-	-1518	-0-	14579	3	2	4	Y	19	19	0			15
							21	9									

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

03	15097	X	60	-0-	-15037	-0-	30	3	30	9	Y	27	30	0			11
04	14610	X	113	-0-	-14497	-0-	45	3	11	4	Y	52	40	0			23
							57	9									
05	13609	X	75	-0-	-13534	-0-	29	3	11	4	Y	32	42	0			13
							35	9									
06	13170	X	9254	-0-	-3916	-0-	9184	3	70	9	Y	64	25	0			52
07	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	15547	3	8	4	Y	50	36	0			66
							55	9									
*08	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	13974	3	2	4	Y	62	79	0			49
							68	9									

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

03	15872	X	12106	-0-	-3766	-0-	12045	3	61	9	Y	55	51	0			25
04	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	16629	3	10	4	Y	73	66	0			32
							80	9									
05	18635	X	18635	-0-	-0-	-0-	18492	3	18	4	Y	114	100	0			46
							125	9									
06	16680	X	14312	-0-	-2368	-0-	14259	3	53	9	Y	48	55	0			39
07	17236	X	17235	-0-	-1	-0-	17164	3	10	4	Y	55	27	0			67
							61	9									
08	18631	X	15349	-0-	-3282	-0-	15259	3	3	4	Y	79	84	0			62
							87	9									

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
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3557	3	25	9	Y	23	21	0			11
04	3090	X	3003	-0-	-87	-0-	2969	3	4	4	Y	27	26	0			12
							30	9									
05	3193	X	2850	-0-	-343	-0-	2824	3	4	4	Y	20	24	0			8
							22	9									
06	3090	X	2611	-0-	-479	-0-	2602	3	9	9	Y	8	9	0			7
07	3193	X	1848	-0-	-1345	-0-	1840	3	1	4	Y	6	5	0			8
							7	9									
08	3596	X	2606	-0-	-990	-0-	2600	3	6	9	Y	5	9	0			4

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

03	9486	X	8947	-0-	-539	-0-	8947	3			Y	-0-					-0-
04	9180	X	8181	-0-	-999	-0-	8174	3	7	4	Y	-0-					-0-
05	9486	X	8615	-0-	-871	-0-	8606	3	9	4	Y	-0-					-0-
06	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9153	3	7	9	Y	6	1	0			5
07	9238	X	6274	-0-	-2964	-0-	6264	3	6	4	Y	4	4	0			5
							4	9									
08	8959	X	3448	-0-	-5511	-0-	3444	3	1	4	Y	3	6	0			2
							3	9									

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

03	14632	X	14151	-0-	-481	-0-	14143	3	8	9	Y	7	3	0			4
04	14790	X	14168	-0-	-622	-0-	14138	3	11	4	Y	17	14	0			7
							19	9									
05	15283	X	13598	-0-	-1685	-0-	13556	3	18	4	Y	22	20	0			9
							24	9									
06	14790	X	13477	-0-	-1313	-0-	13465	3	12	9	Y	11	11	0			9
07	14632	X	13510	-0-	-1122	-0-	13493	3	9	4	Y	7	6	0			10
							8	9									
08	14632	X	13691	-0-	-941	-0-	13679	3	3	4	Y	8	11	0			7
							9	9									

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

03	25234	X	24592	-0-	-642	-0-	24502	3	90	9	Y	82	76	0			38
04	24441	X	24441	-0-	-0-	-0-	24318	3	15	4	Y	98	93	0			43
							108	9									
05	25234	X	24327	-0-	-907	-0-	24155	3	25	4	Y	134	123	0			54
							147	9									
06	24420	X	23711	-0-	-709	-0-	23679	3	32	9	Y	29	59	0			24
07	25265	X	23968	-0-	-1297	-0-	23933	3	14	4	Y	19	16	0			27
							21	9									
08	25265	X	23519	-0-	-1746	-0-	23467	3	4	4	Y	44	36	0			35
							48	9									

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

03	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	16202	3	4	9	Y	4	4	0			2
04	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	15458	3	9	4	Y	7	6	0			3
							8	9									
05	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	16839	3	7	4	Y	2	4	0			1
							2	9									
06	16707	X	16707	-0-	-0-	-0-	16703	3	4	9	Y	4	2	0			3
07	16213	X	15311	-0-	-902	-0-	15294	3	11	4	Y	5	2	0			6
							6	9									
08	16833	X	15491	-0-	-1342	-0-	15487	3	2	4	Y	2	6	0			2
							2	9									

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28210	X	23154	-0-	-5056	-0-	23123	2	31	9	Y	28					159
04	37968	X	37968	-0-	-0-	-0-	37867	2	101	9	Y	92					251
05	35698	X	35698	-0-	-0-	-0-	35620	2	78	9	Y	71	184	1			138
06	31755	X	31755	-0-	-0-	-0-	31690	2	65	9	Y	59					197
07	31190	X	31190	-0-	-0-	-0-	31123	2	67	9	Y	61	182	1			76
08	39246	X	29379	-0-	-9867	-0-	29323	2	56	9	Y	51					127

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	#	1043	-0-	-414	-0-	1043	2			N	-0-	28	1			10
04	1320	#	702	-0-	-618	-0-	662	2	40	9	N	36	40	1			6
05	1364	#	293	-0-	-1071	-0-	71	2	222	9	N	202	84	1			124
06	1736	R	1736	-0-	-0-	-0-	1631	2	105	9	N	95	180	1			39
07	1409	R	1409	-0-	-0-	-0-	1325	2	84	9	N	76	74	1			41
*08	1583	R	1583	-0-	-0-	-0-	1396	2	187	9	N	170	163	1			48

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

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

03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	N	332	-0-	-778	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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

03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
04	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	837	N	718	-0-	-119	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	780	N	695	-0-	-85	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	5496	-0-	2396	5271	5496	3			N	-0-					-0-
04	10168	X	4897	-0-	-5271	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
*08	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-

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

03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					72
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					72
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					72
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					72
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					72
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					72

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

03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

03	930	X	638	-0-	-292	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	900	X	653	-0-	-247	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	930	X	532	-0-	-398	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	660	X	471	-0-	-189	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	682	X	375	-0-	-307	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	682	X	510	-0-	-172	-0-	510	3			N	-0-					-0-

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
03	4960	#	3518	-0-	-1442	-0-	3488	3	30	9	Y	27	26	0			1
04	5619	R	5619	-0-	-0-	-0-	5532	3	87	9	Y	79	77	0			3
05	7093	R	7093	-0-	-0-	-0-	7073	3	20	9	Y	18	20	0			1
06	5293	R	5293	-0-	-0-	-0-	5290	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
07	6267	R	6267	-0-	-0-	-0-	6249	3	18	9	Y	16	15	0			1
*08	7164	R	7164	-0-	-0-	-0-	7119	3	45	9	Y	41	40	0			2

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
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	329	3	12	4	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	315	3	41	4	Y	-0-					-0-
06	330	N	254	-0-	-76	-0-	143	3	111	4	Y	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	249	3	73	4	Y	-0-					-0-
08	341	N	137	-0-	-204	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

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
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1448	3	13	9	Y	12	12	1			1
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1323	3	49	4	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	1860	N	1478	-0-	-382	-0-	1295	3	168	4	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	703	3	546	4	Y	11	10	1			1
							12	9									
07	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	1015	3	296	4	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
08	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	1250	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	4	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	29	3	4	4	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	16	3	13	4	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	3	7	4	N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28861	X	26799	-0-	-2062	-0-	26790	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
04	26910	X	22926	-0-	-3984	-0-	22851	3	75	9	Y	68	66	0			2
05	28613	X	24732	-0-	-3881	-0-	24732	3			Y	-0-	2	0			-0-
06	27690	X	27595	-0-	-95	-0-	27595	3			Y	-0-					-0-
07	28613	X	26945	-0-	-1668	-0-	26945	3			Y	-0-					-0-
08	26784	X	23792	-0-	-2992	-0-	23791	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11129	X	8007	-0-	-3122	-0-	7825	3	182	9	Y	165	162	0			5
04	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	11313	3	101	9	Y	92	94	0			3
05	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	13166	3	111	9	Y	101	100	0			4
06	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	13234	3	133	9	Y	121	121	0			4
07	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5410	3	36	9	Y	33	36	0			1
*08	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	12222	3	65	9	Y	59	58	0			2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20863	X	19413	-0-	-1450	-0-	19362	3	51	9	Y	46	48	0			1
04	17700	X	16865	-0-	-835	-0-	16795	3	70	9	Y	64	63	0			2
05	18933	X	18933	-0-	-0-	-0-	18899	3	34	9	Y	31	32	0			1
06	19007	X	19007	-0-	-0-	-0-	18983	3	24	9	Y	22	22	0			1
07	20607	X	20607	-0-	-0-	-0-	20603	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
08	19406	X	17042	-0-	-2364	-0-	17012	3	30	9	Y	27	26	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23529	X	23317	-0-	-212	-0-	23311	3	6	9	Y	5	7	0			-0-
04	22137	X	22137	-0-	-0-	-0-	22137	3			Y	-0-					-0-
05	23855	X	23855	-0-	-0-	-0-	23855	3			Y	-0-					-0-
06	23786	X	23786	-0-	-0-	-0-	23786	3			Y	-0-					-0-
07	23312	X	22800	-0-	-512	-0-	22800	3			Y	-0-					-0-
08	23870	X	22235	-0-	-1635	-0-	22235	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12554	3	46	9	Y	42	43	0			1
04	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11787	3	42	9	Y	38	38	0			1
05	12803	X	12316	-0-	-487	-0-	12276	3	40	9	Y	36	36	0			1
06	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	13565	3	42	9	Y	38	38	0			1
07	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	13910	3	42	9	Y	38	38	0			1
08	12586	X	11469	-0-	-1117	-0-	11444	3	25	9	Y	23	23	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	17745	3	4	9	Y	4	6	0			-0-
04	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	16780	3			Y	-0-					-0-
05	18445	X	15431	-0-	-3014	-0-	15346	3	85	9	Y	77	74	0			3
06	17850	X	13633	-0-	-4217	-0-	13590	3	43	9	Y	39	41	0			1
07	19171	X	19171	-0-	-0-	-0-	19099	3	72	9	Y	65	64	0			2
*08	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	18473	3	73	9	Y	66	65	0			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34565	X	20109	-0-	-14456	-0-	20109	3			Y	-0-					-0-
04	32370	X	26291	-0-	-6079	-0-	26257	3	34	9	Y	31	30	0			1
05	27912	X	27912	-0-	-0-	-0-	27905	3	7	9	Y	6	7	0			-0-
06	27322	X	27322	-0-	-0-	-0-	27322	3			Y	-0-					-0-
07	24752	X	24752	-0-	-0-	-0-	24617	3	135	9	Y	123	118	0			5
*08	22021	X	22021	-0-	-0-	-0-	21919	3	102	9	Y	93	94	0			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6201	-0-	-898	-0-	6197	3	4	9	Y	4	3	0			14
04	6630	X	6009	-0-	-621	-0-	6009	3			Y	-0-					14
05	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8611	3	30	9	Y	27	27	0			14
06	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8376	3	23	9	Y	21	7	0			28
07	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7767	3	4	9	Y	4	2	0			30
*08	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7349	3	8	9	Y	7	7	0			30

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
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	129	3	13	9	Y	12	12	1			1
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	120	3	4	4	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	115	3	15	4	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	66	3	51	4	Y	14	13	1			1
							15	9									
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	100	3	29	4	Y	-0-	1	1			-0-
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	60	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	96	3	4	4	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	115	3	15	4	Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	66	3	51	4	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	100	3	29	4	Y	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	186	N	33	-0-	-153	-0-	29	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	16	3	13	4	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	3	7	4	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	48	3	6	4	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	16	3	13	4	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	3	7	4	Y	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	4	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	29	3	4	4	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	16	3	13	4	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	3	7	4	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	299	3	11	4	Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	288	3	37	4	Y	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	148	3	115	4	Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	249	3	73	4	Y	-0-					-0-
08	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

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
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	173	3	6	4	Y	-0-					-0-
05	217	N	33	-0-	-184	-0-	29	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	210	N	94	-0-	-116	-0-	53	3	41	4	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	174	3	51	4	Y	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1314	3	48	4	Y	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1267	3	164	4	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	628	3	488	4	Y	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1096	3	320	4	Y	-0-					-0-
*08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	120	3	4	4	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	115	3	15	4	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	51	3	39	4	N	-0-					-0-
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	5	3	1	4	N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	180	N	19	-0-	-161	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	X	979	-0-	-230	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	406	-0-	-764	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	992	X	848	-0-	-144	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	960	X	288	-0-	-672	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	992	X	735	-0-	-257	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*08	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

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

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

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
03	372	X	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	330	X	149	-0-	-181	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	330	X	129	-0-	-201	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	341	X	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	372	X	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-

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
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	690	N	373	-0-	-317	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

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
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	360	N	208	-0-	-152	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	330	N	204	-0-	-126	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					29
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					29
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					29
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					29
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					29

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					6
05	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	2			Y	-0-					6
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					6
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					6
*08	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	262	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

BLOCK 31 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					7
05	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	2			Y	-0-					7
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					7
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					7
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					7

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					6
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					6
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					6
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					6
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					23
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					23
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					23
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					23
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					23

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	426	-0-	-535	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					7
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					7
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					7
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					7
*08	1891	N	1666	-0-	-225	-0-	1666	2			Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

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

03	3193	#	2747	-0-	-446	-0-	2747	3			Y	-0-					-0-
04	2743	R	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			Y	-0-					-0-
05	2842	R	2842	-0-	-0-	-0-	2484	3	358	4	Y	-0-					-0-
06	2670	#	2400	-0-	-270	-0-	1419	3	981	4	Y	-0-					-0-
07	2821	#	2802	-0-	-19	-0-	2737	3	65	4	Y	-0-					-0-
08	2852	#	2039	-0-	-813	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-

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

03	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
04	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
05	517	R	517	-0-	-0-	-0-	452	3	65	4	Y	-0-					-0-
06	504	R	504	-0-	-0-	-0-	298	3	206	4	Y	-0-					-0-
07	496	#	456	-0-	-40	-0-	445	3	11	4	Y	-0-					-0-
08	496	#	50	-0-	-446	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

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

03	372	#	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
04	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
05	388	R	388	-0-	-0-	-0-	339	3	49	4	Y	-0-					-0-
06	360	#	328	-0-	-32	-0-	194	3	134	4	Y	-0-					-0-
07	382	R	382	-0-	-0-	-0-	373	3	9	4	Y	-0-					-0-
08	403	#	254	-0-	-149	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	249	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	273	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	196	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	25	1	167	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	17	1	156	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	241	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	19	1	185	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	38	1	301	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	83	1	592	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	87	1	574	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		275	-0-	275	275	33	1	233	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	T. A.		132	-0-	132	407	17	1	114	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5049		5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
04	2528		2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
05	2865		2685	-0-	-180	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
06	2153		2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
07	3843		3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
*08	4310		4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-

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
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					21
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					21
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					21
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					21
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					21
08	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					21

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) //CONT.// 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE //CONT.// 310950
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
03	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-					30
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					30
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					30
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					30
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-					30

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

03	899	N	619	-0-	-280	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	914	-0-	-286	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
*07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1006	-0-	1006	1006	1006	3			Y	-0-					-0-

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

09	0	W	18736	-0-	18736	71918	18697	2	39	9	N	35					207
10	0	W	19588	-0-	19588	91506	19574	2	14	9	N	13	178	1			42
11	0	W	20815	-0-	20815	112321	20797	2	18	9	N	16					58
12	0	W	13874	-0-	13874	126195	13874	2			N	-0-					58
01	0	W	12152	-0-	12152	138347	12152	2			N	-0-					58
02	0	W	13836	-0-	13836	152183	13836	2			N	-0-					58
03	0	W	13862	-0-	13862	166045	13862	2			N	-0-					58
04	0	W	8349	-0-	8349	174394	8349	2			N	-0-					58
05	0	W	6259	-0-	6259	180653	6259	2			N	-0-					58
*06	0	W	4214	-0-	4214	184867	4214	2			N	-0-					58
*07	0	W	3907	-0-	3907	188774	3907	2			N	-0-					58
08	0	W	2707	-0-	2707	191481	2707	2			N	-0-					58

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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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

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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEINERT, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 135428 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	3712	-0-	-2674	-0-	3708	3	4	9	Y	4					78
*04	6180	X	3918	-0-	-2262	-0-	3906	3	12	9	Y	11					89
*05	6231	X	3949	-0-	-2282	-0-	3935	3	14	9	Y	13					102
*06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4280	3	13	9	Y	12	87	1			27
07	4061	X	3911	-0-	-150	-0-	3902	3	9	9	Y	8					35
08	4061	X	4035	-0-	-26	-0-	4033	3	2	9	Y	2					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	2997	-0-	-3017	-0-	2979	3	18	9	Y	16	20	1			12
*04	6360	X	2886	-0-	-3474	-0-	2872	3	14	9	Y	13	20	1			5
*05	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	6996	3	9	9	Y	8	5	1			8
*06	5880	X	5874	-0-	-6	-0-	5871	3	3	9	Y	3	4	1			7
07	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	3			Y	-0-					7
*08	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	3			Y	-0-	5	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135433 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	4155	-0-	-1859	-0-	4137	3	18	9	Y	16	20	1			12
*04	5820	X	4668	-0-	-1152	-0-	4643	3	25	9	Y	23	26	1			9
*05	5332	X	4846	-0-	-486	-0-	4815	3	31	9	Y	28	9	1			28
*06	5160	X	4510	-0-	-650	-0-	4495	3	15	9	Y	14	15	1			27
07	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			Y	-0-					27
*08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			Y	-0-	18	1			9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2407	-0-	-166	-0-	2397	3	10	9	Y	9	10	1			7
*04	2730	X	2622	-0-	-108	-0-	2607	3	15	9	Y	14	15	1			6
*05	2728	X	2724	-0-	-4	-0-	2711	3	13	9	Y	12	6	1			12
*06	2340	N	2203	-0-	-137	-0-	2191	3	12	9	Y	11	7	1			16
07	2697	N	969	-0-	-1728	-0-	956	3	13	9	Y	12					28
08	2728	N	1468	-0-	-1260	-0-	1462	3	6	9	Y	5	19	1			14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2764	3	6	9	Y	5					88
*04	2820	X	2694	-0-	-126	-0-	2690	3	4	9	Y	4					92
*05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2791	3	11	9	Y	10					102
*06	2820	X	2732	-0-	-88	-0-	2724	3	8	9	Y	7	86	1			23
07	2821	X	2710	-0-	-111	-0-	2702	3	8	9	Y	7					30
08	2790	X	2443	-0-	-347	-0-	2441	3	2	9	Y	2					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1383	3	33	9	Y	30	29	1			15
*04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1385	3	41	9	Y	37	22	1			30
*05	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1342	3	22	9	Y	20	25	1			25
*06	1350	N	1144	-0-	-206	-0-	1144	3			Y	-0-	25	1			-0-
07	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
*08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1852	-0-	-163	-0-	1839	3	13	9	Y	12	19	1			9
*04	1980	N	1395	-0-	-585	-0-	1382	3	13	9	Y	12					21
*05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1882	3	43	9	Y	39	27	1			33
*06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1815	3	40	9	Y	36	26	1			43
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1887	3	36	9	Y	33	27	1			49
*08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1676	3	31	9	Y	28	50	1			27

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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	P&A COND		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

03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-					4
*04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1676	3	2	9	Y	2					6
*05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					6
*06	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	1533	3	3	9	Y	3					9
07	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1594	3	8	9	Y	7	8	1			8
08	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1567	3	1	9	Y	1					9

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

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

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

03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	303	3	2	9	N	2					97
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	193	3	7	9	N	6					103
*05	279	N	175	-0-	-104	-0-	174	3	1	9	N	1					104
*06	300	N	115	-0-	-185	-0-	115	3			N	-0-					104
07	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	3			N	-0-					104
08	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	3			N	-0-	86	1			18

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

03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	675	3	3	9	N	3					77
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	317	3	10	9	N	9					86
*05	465	N	213	-0-	-252	-0-	212	3	1	9	N	1					87
*06	450	N	100	-0-	-350	-0-	100	3			N	-0-					87
07	341	N	74	-0-	-267	-0-	74	3			N	-0-					87
08	217	N	66	-0-	-151	-0-	48	3	18	9	N	16	72	1			31

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	739	-0-	-191	-0-	735	2	4	9	Y	4					52
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					52
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					52
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					52
07	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1031	2			Y	-0-					52
08	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	2			Y	-0-					52

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

03	775	N	286	-0-	-489	-0-	286	2			Y	-0-					129
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	2			Y	-0-					129
05	310	N	37	-0-	-273	-0-	37	2			Y	-0-					129
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					129
07	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			Y	-0-					129
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					129

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

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

TEXAS TEN C WELL #: 1 RRCID -> 147245 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

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

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

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

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

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

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

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

03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	230	2	21	9	N	19					97
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	180	2	4	9	N	4	75	1			26
05	217	N	155	-0-	-62	-0-	132	2	23	9	N	21					47
06	240	N	69	-0-	-171	-0-	57	2	12	9	N	11					58
07	186	N	86	-0-	-100	-0-	78	2	8	9	N	7					65
08	155	N	62	-0-	-93	-0-	54	2	8	9	N	7					72

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

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

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

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

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

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

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

03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	23	2	24	9	N	22	66	1			14
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	18	2	14	9	N	13					27
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	16	2	18	9	N	16					43
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	57	2	13	9	N	12					55
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	78	2	10	9	N	9					64
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	54	2	10	9	N	9	51	1			22

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

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

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

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

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

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BRUNSON, GLENN "12-26" WELL #: 1 RRCID -> 095088 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 18590 PERF.16146 - 16160

03	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					42
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					42
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					42
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					42
07	124	X	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					42
08	DLQ G-10		1082	-0-	1082	1082	1082	2			N	-0-					42

BRUNSON, GLENN "8-26" WELL #: 1 RRCID -> 095405 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 18580 PERF.16148 - 16160

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	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
03	DLQ G-10		5678	-0-	5678	33161	5678	2			N	-0-					141
04	DLQ G-10		13698	-0-	13698	46859	13662	2	36	9	N	33	156	1	2	8	16
05	78337	X	31478	-0-	-46859	-0-	31478	2			N	-0-					16
06	32910	X	30923	-0-	-1987	-0-	30923	2			N	-0-					16
07	30442	X	28432	-0-	-2010	-0-	28432	2			N	-0-					16
*08	31977	X	31977	-0-	-0-	-0-	31977	2			N	-0-					16

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

LINEBERY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628

03	3100	N	3150	-0-	50	50	3150	3			N	-0-					90
04	1120	N	1070	-0-	-50	-0-	1070	3			N	-0-					90
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					90
06	1680	X	349	-0-	-1331	-0-	349	3			N	-0-					90
07	1736	X	1414	-0-	-322	-0-	1414	3			N	-0-					90
08	1736	X	105	-0-	-1631	-0-	105	3			N	-0-					90

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

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

REED "24" WELL #: 1 RRCID -> 218499 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 23000 PERF.15866 - 15926

03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

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
03	9861		9861	-0-	-0-	-0-	9861	3			N	-0-					-0-
04	9442		9442	-0-	-0-	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
05	7344		7344	-0-	-0-	-0-	7344	3			N	-0-					-0-
06	9061		9061	-0-	-0-	-0-	9061	3			N	-0-					-0-
07	8201		8201	-0-	-0-	-0-	8201	3			N	-0-					-0-
*08	9450		9450	-0-	-0-	-0-	9450	3			N	-0-					-0-

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
03	2170	N	994	-0-	-1176	-0-	957	2	37	9	Y	34	22	1			16
04	2100	N	1456	-0-	-644	-0-	1411	2	45	9	Y	41	35	1			22
05	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2319	2	36	9	Y	33	40	1			15
06	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2147	2	44	9	Y	40	37	1			18
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	37	33	1			22
08	2356	X	1988	-0-	-368	-0-	1953	2	35	9	Y	32	40	1			14

BRAUN "10" WELL #: 3 RRCID -> 168558 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	676	2	83	9	Y	75	40	1			35
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	281	2	22	9	Y	20	44	1			11
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			Y	-0-	11	1			-0-
06	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12368 - 13050

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

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
*01	T. A.		4686	-0-	4686	17813	4631	3	55	9	Y	50	290	1			33
*02	21410	X	3597	-0-	-17813	-0-	3565	3	32	9	Y	29	20	1			42
*03	6200	X	2746	-0-	-3454	-0-	2742	3	4	9	Y	4	43	1			3
*04	6000	X	2985	-0-	-3015	-0-	2949	3	36	9	Y	33	19	1			17
*05	T. A.		3214	-0-	3214	3214	3174	3	40	9	Y	36	37	1			16
*06	T. A.		2181	-0-	2181	5395	2173	3	8	9	Y	7	16	1			7
*07	T. A.		5279	-0-	5279	10674	4939	3	340	9	Y	309	157	1			159
*08	17136	X	6462	-0-	-10674	-0-	6462	3			Y	-0-	159	1			-0-

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
*01	T. A.		143	-0-	143	1644	126	3	17	9	Y	15	13	1			10
02	1644	X	-0-	-0-	-1644	-0-					Y	10	6	1			14
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
*04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	840	3	7	9	Y	6	3	1			3
*05	T. A.		714	-0-	714	714	708	3	6	9	Y	5	6	1			2
*06	T. A.		767	-0-	767	1481	758	3	9	9	Y	8	3	1			7
*07	T. A.		720	-0-	720	2201	717	3	3	9	Y	3	8	1			2
*08	2960	X	759	-0-	-2201	-0-	759	3			Y	-0-	2	1			-0-

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
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	3	97	9	Y	88	66	1			24
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	14	3	58	9	Y	53	50	1			27
*03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2209	3	94	9	Y	85	96	1			16
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-	16	1			-0-
*05	T. A.		1691	-0-	1691	1691	1691	3			Y	-0-					-0-
*06	T. A.		1121	-0-	1121	2812	1063	3	58	9	Y	53	41	1			12
*07	T. A.		1141	-0-	1141	3953	1141	3			Y	-0-	12	1			-0-
*08	3953	X	-0-	-0-	-3953	-0-					Y	-0-					-0-

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	124	-0-	-124	-0-	104	3	20	9	Y	18	18	1			12
*02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	561	3	11	9	Y	10	7	1			15
*03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	890	3	7	9	Y	6	17	1			4
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	392	3	45	9	Y	41	24	1			21
*05	T. A.		69	-0-	69	69	19	3	50	9	Y	45	47	1			19
*06	T. A.		538	-0-	538	607	510	3	28	9	Y	25	22	1			22
*07	T. A.		266	-0-	266	873	234	3	32	9	Y	29	36	1			15
*08	1000	X	127	-0-	-873	-0-	127	3			Y	-0-	15	1			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7566	3	45	9	Y	41	43	1			27
*02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5148	3	25	9	Y	23	16	1			34
*03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3887	3	6	9	Y	5	36	1			3
*04	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5148	3	32	9	Y	29	17	1			15
*05	T. A.		4758	-0-	4758	4758	4722	3	36	9	Y	33	34	1			14
*06	T. A.		3463	-0-	3463	8221	3401	3	62	9	Y	56	19	1			51
*07	T. A.		3259	-0-	3259	11480	3236	3	23	9	Y	21	61	1			11
*08	19066	X	7586	-0-	-11480	-0-	7586	3			Y	-0-	11	1			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2677	3	209	9	Y	190	142	1			52
*02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2681	3	100	9	Y	91	96	1			47
*03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3763	3	92	9	Y	84	115	1			16
*04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			Y	-0-	16	1			-0-
*05	T. A.		3497	-0-	3497	3497	3497	3			Y	-0-					-0-
*06	T. A.		3269	-0-	3269	6766	3215	3	54	9	Y	49	38	1			11
*07	T. A.		2629	-0-	2629	9395	2565	3	64	9	Y	58	50	1			19
*08	13319	X	3924	-0-	-9395	-0-	3645	3	279	9	Y	254	184	1			89

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	3966	3	274	9	Y	249	184	1			69
*02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4233	3	139	9	Y	126	130	1			65
*03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	4824	3	201	9	Y	183	213	1			35
*04	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3590	3	306	9	Y	278	223	1			90
*05	T. A.		3284	-0-	3284	3284	2954	3	330	9	Y	300	328	1			62
*06	T. A.		436	-0-	436	3720	374	3	62	9	Y	56	105	1			13
*07	T. A.		2851	-0-	2851	6571	2763	3	88	9	Y	80	66	1			27
*08	7144	X	573	-0-	-6571	-0-	560	3	13	9	Y	12	35	1			4

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2075	3	23	9	Y	21	20	1			14
*02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2457	3	14	9	Y	13	8	1			19
*03	3100	N	4219	-0-	1119	1119	4217	3	2	9	Y	2	19	1			2
*04	3000	N	4956	-0-	1956	3075	4937	3	19	9	Y	17	10	1			9
*05	T. A.		4859	-0-	4859	7934	4839	3	20	9	Y	18	19	1			8
*06	T. A.		4661	-0-	4661	12595	4628	3	33	9	Y	30	10	1			28
*07	T. A.		4797	-0-	4797	17392	4785	3	12	9	Y	11	33	1			6
*08	19344	X	1952	-0-	-17392	-0-	1952	3			Y	-0-	6	1			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 32H RRCID -> 160930 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2846	3	19	9	Y	17	20	1			11
*02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3662	3	9	9	Y	8	7	1			12
*03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4355	3	3	9	Y	3	13	1			2
*04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3712	3	24	9	Y	22	13	1			11
*05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4094	3	25	9	Y	23	24	1			10
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	24	12	1			22
*07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3849	3	17	9	Y	15	29	1			8
*08	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4971	3	8	9	Y	7	9	1			6

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	368	249	1			119
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	119	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	90	1			27
*07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2864	3	189	9	Y	172	142	1			57
*08	577	X	577	-0-	-0-	-0-	540	3	37	9	Y	34	79	1			12

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6286	3	19	9	Y	17	10	1			11
*02	7000	X	2375	-0-	-4625	-0-	2358	3	17	9	Y	15	6	1			20
*03	7750	X	7085	-0-	-665	-0-	7084	3	1	9	Y	1	20	1			1
*04	7500	X	5981	-0-	-1519	-0-	5966	3	15	9	Y	14	8	1			7
*05	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9926	3	15	9	Y	14	15	1			6
*06	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9794	3	76	9	Y	69	12	1			63
*07	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	10363	3	11	9	Y	10	68	1			5
*08	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	3			Y	-0-	5	1			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3517	3	18	9	Y	16	16	1			11
*02	3136	X	3126	-0-	-10	-0-	3115	3	11	9	Y	10	7	1			14
*03	3472	X	3367	-0-	-105	-0-	3365	3	2	9	Y	2	15	1			1
*04	3360	X	3168	-0-	-192	-0-	3155	3	13	9	Y	12	7	1			6
*05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2997	3	13	9	Y	12	13	1			5
*06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2831	3	23	9	Y	21	7	1			19
*07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3661	3	9	9	Y	8	23	1			4
*08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			Y	-0-	4	1			-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12022 - 15835

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3000	N	9041	-0-	6041	6041	9041	3			Y	-0-					-0-
*05	T. A.		10830	-0-	10830	16871	10830	3			Y	-0-					-0-
*06	T. A.		9398	-0-	9398	26269	8985	3	413	9	Y	375	289	1			86
*07	T. A.		8083	-0-	8083	34352	8083	3			Y	-0-	86	1			-0-
*08	42140	X	7788	-0-	-34352	-0-	7521	3	267	9	Y	243	158	1			85

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

*09	2310	N	1808	-0-	-502	-0-	1751	3	57	9	Y	52	51	0			61
*10	1860	N	1287	-0-	-573	-0-	1253	3	34	9	Y	31	31	0			61
*11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2684	3	67	9	Y	61	61	0	26	1	35
*12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	47	47	0			35
*01	1302	N	493	-0-	-809	-0-	424	3	69	9	Y	63	63	0			35
*02	1680	N	923	-0-	-757	-0-	889	3	34	9	Y	31	32	0			34
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					34
*04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1540	X	1294	-0-	-246	-0-	1294	3			Y	-0-	1	1			-0-
*03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1900	3	13	9	Y	12	10	1			2
*04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1798	3	13	9	Y	12	11	1			3
*05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2049	3	13	9	Y	12	12	1			3
*06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1926	3	13	9	Y	12	12	1			3
*07	1860	N	1345	-0-	-515	-0-	1331	3	14	9	Y	13	12	1			4
08	2077	N	1122	-0-	-955	-0-	1122	3			Y	-0-	4	1			-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

*01	1550	X	1505	-0-	-45	-0-	1351	3	154	9	Y	140	124	1			17
*02	1400	X	647	-0-	-753	-0-	518	3	129	9	Y	117	115	1			19
*03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1350	3	128	9	Y	116	116	1			19
*04	3000	N	3671	-0-	671	671	3485	3	186	9	Y	169	146	1			42
*05	3953	X	3282	-0-	-671	-0-	3050	3	232	9	Y	211	204	1			49
*06	3000	N	3012	-0-	12	12	2923	3	89	9	Y	81	109	1			21
*07	3374	X	3362	-0-	-12	-0-	3270	3	92	9	Y	84	80	1			25
*08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	2972	3	117	9	Y	106	107	1			24

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 42H RRCID -> 166092 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 15881 PERF.11745 - 15881

*09	519	X	519	-0-	-0-	-0-	484	3	35	9	Y	32	40	0			17
*10	403	X	110	-0-	-293	-0-	85	3	25	9	Y	23	23	0			17
*11	390	X	78	-0-	-312	-0-	26	3	52	9	Y	47	47	0	7	1	10
*12	403	N	47	-0-	-356	-0-	7	3	40	9	Y	36	36	0			10
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	50	50	0			10
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	59	3	42	9	Y	38	39	0			9
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	3	79	9	Y	72	71	0			10
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	64	0	9	1	-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	56	0			1
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	61	0			1
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	T. A.		231	-0-	231	231	168	3	63	9	Y	57	57	0			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

*09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3733	3	9	9	Y	8	10	0			12
*10	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2159	3	7	9	Y	6	6	0			12
*11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2324	3	13	9	Y	12	12	0	5	1	7
*12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	9	9	0			7
*01	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1720	3	15	9	Y	14	14	0			7
*02	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1948	3	14	9	Y	13	13	0			7
*03	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	1994	3	20	9	Y	18	18	0			7
*04	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1722	3	18	9	Y	16	16	0	7	1	-0-
*05	T. A.		1685	-0-	1685	1685	1670	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*06	T. A.		1328	-0-	1328	3013	1311	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
*07	T. A.		1618	-0-	1618	4631	1611	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*08	6187	X	1556	-0-	-4631	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2065	3	3	9	Y	3	12	1			2
*02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2328	3	14	9	Y	13	1	1			14
*03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1453	3	13	9	Y	12	18	1			8
*04	2010	N	1905	-0-	-105	-0-	1808	3	97	9	Y	88	51	1			45
*05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2159	3	101	9	Y	92	97	1			40
*06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2124	3	2	9	Y	2	41	1			1
*07	3100	N	4040	-0-	940	940	3975	3	65	9	Y	59	30	1			30
*08	3100	N	3015	-0-	-85	855	3015	3			Y	-0-	30	1			-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1238	3	20	9	Y	18	23	1			18
*02	2800	N	3717	-0-	917	917	3683	3	34	9	Y	31	25	1			24
*03	3100	N	5050	-0-	1950	2867	5015	3	35	9	Y	32	31	1			25
*04	3000	N	5330	-0-	2330	5197	5288	3	42	9	Y	38	26	1			37
*05	10604	X	5407	-0-	-5197	-0-	5340	3	67	9	Y	61	28	1			70
*06	4890	X	4645	-0-	-245	-0-	4545	3	100	9	Y	91	43	1			118
*07	5549	X	4907	-0-	-642	-0-	4845	3	62	9	Y	56	83	1			91
08	5549	X	4805	-0-	-744	-0-	4744	3	61	9	Y	55	68	1			78

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
*02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*04	300	N	267	-0-	-33	-0-	264	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*05	139	X	139	-0-	-0-	-0-	136	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*06	210	N	4	-0-	-206	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	3	3	0			-0-
08	124	N	12	-0-	-112	-0-	9	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5278	3	23	9	Y	21	26	0			29
*10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3471	3	17	9	Y	15	16	0			28
*11	5220	X	4197	-0-	-1023	-0-	4163	3	34	9	Y	31	30	0	12	1	17
*12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	23	23	0			17
*01	5487	X	1222	-0-	-4265	-0-	1183	3	39	9	Y	35	35	0			17
*02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-					Y	34	35	0			16
*03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	46	46	0			16
*04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	42	42	0	16	1	-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	0			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	40	0			1
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	0			-0-
08	T. A.		930	-0-	930	930	930	3			Y	-0-					-0-

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
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1449	3	17	9	Y	15					95
*04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1820	3	28	9	Y	25					120
*05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2062	3	32	9	Y	29					149
*06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1993	3	39	9	Y	35					184
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2100	3	125	9	Y	114	181	1			117
08	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	2019	3	36	9	Y	33					150

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	992	3	91	9	Y	83	82	0			1
*02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1016	3	94	9	Y	85	85	0			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	111	0			1
*04	960	N	110	-0-	-850	-0-	1	3	109	9	Y	99	99	0			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	87	0			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95	95	0			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	T. A.		1739	-0-	1739	1739	1661	3	78	9	Y	71	70	0			1

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

*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
*04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1822	3	12	9	Y	11	176	1			6
*05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2091	3	13	9	Y	12	13	1			5
*06	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	1538	3	6	9	Y	5	6	1			4
*07	1891	N	1614	-0-	-277	-0-	1605	3	9	9	Y	8	8	1			4
08	2108	N	1604	-0-	-504	-0-	1604	3			Y	-0-	4	1			-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

*01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1721	3	105	9	Y	95	103	1			95
*02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1568	3	34	9	Y	31	102	1			24
*03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1571	3	80	9	Y	73	40	1			57
*04	1770	N	1157	-0-	-613	-0-	1113	3	44	9	Y	40	58	1			39
*05	1829	X	1696	-0-	-133	-0-	1660	3	36	9	Y	33	29	1			43
*06	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1761	3	17	9	Y	15	26	1			32
*07	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1790	3	11	9	Y	10	22	1			20
*08	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1733	3	28	9	Y	25	15	1			30

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-	1	1			-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	53	3	2	9	Y	2					2
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	2	2	1			2
*05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	3	4	9	Y	4	2	1			4
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	97	3	6	9	Y	5	2	1			7
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	3	3	9	Y	3	5	1			5
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-	4	1			1

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

*01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	Y	1	33	1			1
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	3	36	9	Y	33	8	1			26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	38	1			43
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	30	43	1			30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	23	1			35
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	21	1			24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	17	1			16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	12	1			13

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3503	X	2426	-0-	-1077	-0-	2321	3	105	9	Y	95	96	1			95
*02	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7851	3	58	9	Y	53	107	1			41
*03	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9461	3	43	9	Y	39	50	1			30
*04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3063	3	46	9	Y	42	30	1			42
*05	8742	X	3289	-0-	-5453	-0-	3209	3	80	9	Y	73	32	1			83
*06	9210	X	3280	-0-	-5930	-0-	3250	3	30	9	Y	27	51	1			59
*07	9517	X	3066	-0-	-6451	-0-	3027	3	39	9	Y	35	42	1			52
08	9517	X	2609	-0-	-6908	-0-	2563	3	46	9	Y	42	39	1			55

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5115	X	4117	-0-	-998	-0-	3664	3	453	9	Y	412	436	1			51
*02	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5391	3	392	9	Y	356	349	1			58
*03	4712	X	3551	-0-	-1161	-0-	3198	3	353	9	Y	321	326	1			53
*04	4560	X	3732	-0-	-828	-0-	3203	3	529	9	Y	481	414	1			120
*05	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	5995	3	657	9	Y	597	578	1			139
*06	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	4863	3	920	9	Y	836	756	1			219
*07	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	5253	3	900	9	Y	818	797	1			240
*08	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4809	3	197	9	Y	179	379	1			40

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	493	-0-	-809	-0-	429	3	64	9	Y	58	58	0			-0-
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	939	3	48	9	Y	44	44	0			-0-
*05	T. A.		77	-0-	77	77	23	3	54	9	Y	49	48	0			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	77					Y	52	52	0			1
*07	T. A.		1275	-0-	1275	1352	1275	3			Y	-0-	1	0			-0-
*08	7404	X	6052	-0-	-1352	-0-	5999	3	53	9	Y	48	48	0			-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5460	X	3524	-0-	-1936	-0-	3466	3	58	9	Y	53	66	0			75
*10	4526	X	1766	-0-	-2760	-0-	1723	3	43	9	Y	39	40	0			74
*11	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	16453	3	74	9	Y	67	68	0	31	1	42
*12	19894	X	19894	-0-	-0-	-0-	19828	3	66	9	Y	60	59	0			43
*01	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7498	3	97	9	Y	88	89	0			42
*02	4004	X	2553	-0-	-1451	-0-	2503	3	50	9	Y	45	46	0			41
*03	4433	X	1220	-0-	-3213	-0-	1195	3	25	9	Y	23	23	0			41
*04	4290	X	275	-0-	-4015	-0-	275	3			Y	-0-	41	1			-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					93
*10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					93
*11	8220	X	655	-0-	-7565	-0-	655	3			Y	-0-	40	1			53
*12	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					53
*01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					53
*02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					53
*03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	126	125	0			54
*04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	108	108	0	53	1	1
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118	118	1			1
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	128	1			2
*07	T. A.		33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-	2	1			-0-
*08	T. A.		6036	-0-	6036	6069	5904	3	132	9	Y	120	119	1			1

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
*02	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
*03	589	N	340	-0-	-249	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
*04	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
*05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
*06	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
*07	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	204	-0-	-137	-0-	198	3	6	9	Y	5	1	1			4

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2248	3	45	9	N	41					226
04	2310	N	1809	-0-	-501	-0-	1775	3	34	9	N	31					257
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2098	3	34	9	N	31	169	1			119
06	2220	N	1910	-0-	-310	-0-	1871	3	39	9	N	35					154
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2015	3	52	9	N	47					201
*08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-	150	1			51

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

03	2046	N	733	-0-	-1313	-0-	714	3	19	9	N	17					82
04	2010	N	35	-0-	-1975	-0-	29	3	6	9	N	5					87
05	1953	N	705	-0-	-1248	-0-	681	3	24	9	N	22					109
06	720	N	570	-0-	-150	-0-	569	3	1	9	N	1					110
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
*08	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2815	3	61	9	N	55					165

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655

03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3157	3	67	9	N	61					126
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3019	3	53	9	N	48					174
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3273	3	75	9	N	68	160	1			82
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3162	3	65	9	N	59					141
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3775	3	74	9	N	67					208
*08	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3905	3	53	9	N	48	173	1			83

TXL "11" WELL #: 2 RRCID -> 184125 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612

03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					47
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					47
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	157	3	1	9	N	1	1	8			47
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					47
07	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					47
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					47

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2460	3	52	9	N	47					162
04	1890	N	948	-0-	-942	-0-	916	3	32	9	N	29	168	1			23
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1623	3	32	9	N	29					52
06	1890	N	1753	-0-	-137	-0-	1717	3	36	9	N	33					85
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1095	3	28	9	N	25					110
*08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1865	3	46	9	N	42					152

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

BUFFALO RIDGE (BEND) 13120 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRANE 11 "O" WELL #: 2 RRCID -> 217554 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9888 - 9910

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

BURKHOLDER (FUSSELMAN) 13593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
CHINA LAKE "205" WELL #: 2 RRCID -> 185261 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16867 PERF.16816 - 16843

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871						N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER (MISSISSIPPIAN) 13593 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119784 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

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

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

03	48892	X	48892	-0-	-0-	-0-	48196	3	696	9	N	633	349	1			372
04	47657	X	47657	-0-	-0-	-0-	47137	3	520	9	N	473	688	1			157
05	49055	X	49055	-0-	-0-	-0-	48474	3	581	9	N	528	507	1			178
06	46440	X	45584	-0-	-856	-0-	44955	3	629	9	N	572	337	1			413
07	47988	X	45937	-0-	-2051	-0-	45317	3	620	9	N	564	512	1			465
08	DLQ G-10		43974	-0-	43974	43974	43434	3	540	9	N	491	343	1			613

BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

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

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27001	X	22908	-0-	-4093	-0-	22816	3	92	9	N	84					559
04	26130	X	22784	-0-	-3346	-0-	22633	3	151	9	N	137	175	1			521
05	27001	X	22407	-0-	-4594	-0-	22360	3	47	9	N	43					564
06	23010	X	21866	-0-	-1144	-0-	21859	3	7	9	N	6					570
07	23777	X	21950	-0-	-1827	-0-	21950	3			N	-0-					570
08	DLQ G-10		21370	-0-	21370	21370	21370	3			N	-0-					570

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
03	4123	X	2328	-0-	-1795	-0-	2328	3			N	-0-					210
04	3990	X	1472	-0-	-2518	-0-	1472	3			N	-0-					210
05	3348	X	2473	-0-	-875	-0-	2473	3			N	-0-					210
06	3240	X	239	-0-	-3001	-0-	239	3			N	-0-					210
07	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					210
08	DLQ G-10		2790	-0-	2790	2790	2787	3	3	9	N	3					213

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
03	3472	X	3418	-0-	-54	-0-	3418	3			N	-0-					17
04	3450	X	3169	-0-	-281	-0-	3165	3	4	9	N	4					21
05	3565	X	3149	-0-	-416	-0-	3149	3			N	-0-					21
06	3450	X	3114	-0-	-336	-0-	3114	3			N	-0-					21
07	3441	X	3372	-0-	-69	-0-	3350	3	22	9	N	20					41
08	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	3271	3	18	9	N	16					57

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
03	7626	X	6492	-0-	-1134	-0-	6492	3			N	-0-					89
04	7260	X	5884	-0-	-1376	-0-	5884	3			N	-0-					89
05	7161	X	6227	-0-	-934	-0-	6227	3			N	-0-					89
06	6870	X	6083	-0-	-787	-0-	6083	3			N	-0-					89
07	6944	X	6272	-0-	-672	-0-	6272	3			N	-0-					89
08	6479	X	6001	-0-	-478	-0-	6000	3	1	9	N	1					90

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

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
03	1891	N	1339	-0-	-552	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1740	-0-	-60	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	145	-0-	-940	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					7
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					7
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					7
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					7
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					7
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					7

CARDINAL (QUEEN, W.) 15605 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 11 D WELL #: 1 RRCID -> 047152 COMPL. DATE 09/30/1969 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

CARDINAL (TANSILL) 15605 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 4 D WELL #: 2 RRCID -> 103311 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830

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

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

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

CAVE 60 (CANYON REEF) 16454 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
CROSSFOOT OPERATING, LLC 190674
CAVE 60 WELL #: 1 RRCID -> 172270 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9619 - 9648

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

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

CHAMPION LAKE (YATES) 16857 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MITCHELL
SOMA OPERATING COMPANY, LLC 801215
HARRIS, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 069659 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 404 PERF. N/A

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

CHAMP 89N WELL #: 1 RRCID -> 251085 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 371 PERF. N/A

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

CHAPARRAL DRAW (BELL CANYON "L") 17001 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HACIENDA STATE WELL #: RRCID -> 217726 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4070 - 4076

*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2010

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

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

REEVES 'AZ' FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350

03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
05	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
06	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
07	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
*08	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL 17-39 WELL #: 2 RRCID -> 069455 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 1 U RRCID -> 059875 COMPL. DATE 09/17/1974 TOTAL DEPTH 15739 PERF. N/A

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

RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 068629 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2843	-0-	-9	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	3017	-0-	-13	-0-	90	1	2927	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3033	-0-	-501	-0-	93	1	2940	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3159	-0-	-375	-0-	93	1	3066	2	N	-0-					-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL 17-39 WELL #: 1 RRCID -> 057294 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 18950 PERF.16274 - 16740

03	14B	DENY	5948	-0-	5948	5948	5948	3			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	7654	-0-	7654	13602	7654	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	7867	-0-	7867	21469	7867	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	5482	-0-	5482	26951	5482	3			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	10138	-0-	10138	37089	10138	3			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	14308	-0-	14308	51397	14308	3			N	-0-					-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 1 L RRCID -> 061330 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 15739 PERF.15587 - 15665

03	17732	X	11923	-0-	-5809	-0-	11708	2	215	5	N	-0-					-0-
04	15541	X	15541	-0-	-0-	-0-	13744	1	1797	5	N	-0-					-0-
05	14787	X	13600	-0-	-1187	-0-	13338	1	262	5	N	-0-					-0-
06	17696	X	17696	-0-	-0-	-0-	17592	2	104	5	N	-0-					-0-
07	16058	X	13274	-0-	-2784	-0-	13101	2	173	5	N	-0-					-0-
08	16058	X	11195	-0-	-4863	-0-	10799	2	396	5	N	-0-					-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) //CONT.// 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	978	-0-	-262	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1603	-0-	-412	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1883	-0-	-132	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
*08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN, DEEP (WOLFCAMP) 17030 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7710 JV-P CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 076967 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 15860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1294	-0-	-318	-0-	860	1	434	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	860	1	908	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1404	-0-	-363	-0-	860	1	544	2	N	-0-					-0-
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	860	1	1151	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	860	1	958	2	N	-0-					-0-
*08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	860	1	833	2	N	-0-					-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	#	1537	-0-	-540	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
04	2130	#	912	-0-	-1218	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	2573	#	1435	-0-	-1138	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
06	2892	R	2892	-0-	-0-	-0-	1245	1	1647	2	N	-0-					-0-
07	2996	R	2996	-0-	-0-	-0-	1287	1	1709	2	N	-0-					-0-
*08	2934	R	2934	-0-	-0-	-0-	1287	1	1647	2	N	-0-					-0-

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
THOMPSON "P" WELL #: 2 RRCID -> 112025 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5050 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

THOMPSON "P" WELL #: 3 RRCID -> 114311 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935

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

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

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

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	312	-0-	-928	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	10	-0-	-1190	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	501	-0-	-677	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	496	N	304	-0-	-192	-0-	304	2			N	-0-					-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

03	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
04	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
05	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
06	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5675	-0-	-277	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5253	-0-	-699	-0-	5253	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
OGDEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296

03	6045	X	5015	-0-	-1030	-0-	5012	3	3	9	Y	3	3	8			8
04	5850	X	4737	-0-	-1113	-0-	4736	3	1	9	Y	1	1	8			8
05	6045	X	4862	-0-	-1183	-0-	4862	3			Y	-0-					8
06	5460	X	4511	-0-	-949	-0-	4511	3			Y	-0-					8
07	5301	X	4738	-0-	-563	-0-	4738	3			Y	-0-					8
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					8

WOODWARD -64- WELL #: 1 RRCID -> 051331 COMPL. DATE 10/02/1971 TOTAL DEPTH 5345 PERF. N/A

03	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	750	N	663	-0-	-87	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

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

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2000	-0-	-170	-0-	2000	2			Y	-0-					66
04	2040	N	1939	-0-	-101	-0-	1929	2	10	9	Y	9	65	1			10
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2090	2	31	9	Y	28					38
06	1950	N	1935	-0-	-15	-0-	1935	2			Y	-0-					38
07	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	2011	2			Y	-0-					38
08	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	2009	2			Y	-0-					38

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
03	3255	X	2573	-0-	-682	-0-	2573	3			Y	-0-					8
04	3030	X	2046	-0-	-984	-0-	2046	3			Y	-0-					8
05	3131	X	2700	-0-	-431	-0-	2700	3			Y	-0-					8
06	2760	X	2603	-0-	-157	-0-	2603	3			Y	-0-					8
07	2852	X	2524	-0-	-328	-0-	2524	3			Y	-0-					8
*08	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	3			Y	-0-					8

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					72
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	20	9	N	18					90
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	20	1	15	9	N	14					104
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	17	1	10	9	N	9					113
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	19	1	10	9	N	9					122
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	20	1	22	9	N	20					142

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

BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

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
03	13872	X	6741	-0-	-7131	-0-	6741	2			N	-0-					317
04	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					317
05	10075	X	7513	-0-	-2562	-0-	7513	2			N	-0-					317
06	7860	X	7700	-0-	-160	-0-	7700	2			N	-0-					317
07	7905	X	7703	-0-	-202	-0-	7703	2			N	-0-					317
*08	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	2			N	-0-					317

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

EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
*08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

EL WEDO -A- WELL #: 2 RRCID -> 055438 COMPL. DATE 06/07/1973 TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A

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

EL WEDO WELL #: 2 RRCID -> 059220 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

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

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

03	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	900	N	552	-0-	-348	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	630	N	560	-0-	-70	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	837	N	703	-0-	-134	-0-	703	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2499	-0-	-501	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
*08	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	810	N	665	-0-	-145	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	2			N	-0-					-0-

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
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 4 RRCID -> 118454 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760

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

EL WEDO WELL #: 6 RRCID -> 176610 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4277 - 4958

03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	206	-0-	-814	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	930	N	403	-0-	-527	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	868	N	289	-0-	-579	-0-	289	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 183127 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462

03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	570	-0-	-1200	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

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

03	535	R	535	-0-	-0-	-0-	506	2	29	9	N	26					257
04	748	R	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	N	3	180	1			80
05	682	#	567	-0-	-115	-0-	565	2	2	9	N	2					82
06	660	#	488	-0-	-172	-0-	486	2	2	9	N	2					84
07	775	#	761	-0-	-14	-0-	759	2	2	9	N	2					86
08	775	#	642	-0-	-133	-0-	638	2	4	9	N	4					90

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN "A" WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484

03	5270	X	2347	-0-	-2923	-0-	2344	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5100	X	3076	-0-	-2024	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4119	-0-	-1151	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4004	-0-	-886	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4548	-0-	-505	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
*08	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-

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
03	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

03	2883	N	2508	-0-	-375	-0-	2508	2			Y	-0-					59
04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2777	2	11	9	Y	10	59	1			10
05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2760	2	31	9	Y	28					38
06	2430	N	2331	-0-	-99	-0-	2331	2			Y	-0-					38
07	2883	N	2681	-0-	-202	-0-	2681	2			Y	-0-					38
08	2790	N	2747	-0-	-43	-0-	2747	2			Y	-0-					38

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1436	2	3	9	N	3	3	8			97
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1362	2	18	9	N	16	2	8			111
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1505	2	41	9	N	37					148
06	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	1230	2			N	-0-					148
07	1426	N	606	-0-	-820	-0-	580	2	26	9	N	24	156	1			16
08	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	1245	2			N	-0-					16

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

03	T. A.		2710	-0-	2710	24357	2704	2	6	9	N	5	5	8			23
04	T. A.		2721	-0-	2721	27078	2718	2	3	9	N	3	3	8			23
05	T. A.		3066	-0-	3066	30144	3066	2			N	-0-					23
06	33060	X	2916	-0-	-30144	-0-	2916	2			N	-0-					23
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					23
*08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					23

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

03	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	1393	2	3	9	N	3	3	8			22
04	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	1327	2	2	9	N	2	2	8			22
05	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	2			N	-0-					22
06	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2			N	-0-					22
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					22
08	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1365	2			N	-0-					22

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	198	1	85	3	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	76	1	3	3	N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
06	270	N	88	-0-	-182	-0-	88	1			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-

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
03	2728	X	1371	-0-	-1357	-0-	1371	2			N	-0-					59
04	2640	X	1256	-0-	-1384	-0-	1256	2			N	-0-					59
05	1798	X	1631	-0-	-167	-0-	1631	2			N	-0-					59
06	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					59
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					59
*08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					59

GIESECKE, A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 159438 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4284 - 4582

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2013

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

03	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	1818	2			N	-0-				19
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-				19
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-				19
06	1770	N	456	-0-	-1314	-0-	456	2			N	-0-				19
07	2108	N	1172	-0-	-936	-0-	1172	2			N	-0-				19
08	2139	N	1096	-0-	-1043	-0-	1096	2			N	-0-				19

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
ROMAN NOSE WELL #: 1 U RRCID -> 075379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22150 PERF.14610 - 22090

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

TRATON OPERATING COMPANY 865452
HOWELL, PAT WELL #: 1 RRCID -> 084123 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14635 - 14644

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

HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

03	37636	X	37636	-0-	-0-	-0-	37636	2			N	-0-				3
04	36919	X	36919	-0-	-0-	-0-	36919	2			N	-0-				3
05	DLQ G-10		37886	-0-	37886	37886	37886	2			N	-0-				3
06	DLQ G-10		36598	-0-	36598	74484	36598	2			N	-0-				3
07	DLQ G-10		39294	-0-	39294	113778	39294	2			N	-0-				3
08	DLQ G-10		39053	-0-	39053	152831	39053	2			N	-0-				3

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

CHEYENNE (FUSSELMAN) 17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
GIEBEL PETROLEUM LTD. 304280
DULL KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3249	-0-	149	149	3249	2			N	-0-					-0-
04	3040		3040	-0-	-0-	149	3040	2			N	-0-					-0-
05	3100		2777	-0-	-323	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
06	3178		3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
07	3105		3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
*08	3167		3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

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
03	1595	R	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3038	#	56	-0-	-2982	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	2940	#	2898	-0-	-42	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
07	2790	#	651	-0-	-2139	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		67	-0-	67	67	67	3			N	-0-					-0-

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
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2013 - PLUGGED 11/06/13

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
READ, H. N. -D- WELL #: 1 RRCID -> 217521 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8801 - 8818

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

COBB (DEVONIAN) 19200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WOLF ENERGY, INC. 935534
WALKER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 087269 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 20562 PERF.18766 - 19004

03	7119	X	6243	-0-	-876	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
04	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
07	6231	X	3867	-0-	-2364	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

03	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA (WOLFCAMP) 19235 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MCDOWELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206681 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7705

03	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2		N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2		N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2		N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	2		N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2		N	-0-					-0-
*08	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
POWELL "2" WELL #: 13D RRCID -> 152184 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 7892

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

POWELL "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	7	-0-	7	B	7	7	3		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7

CONGER (PENN) 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	324	R	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1					7
04	330	#	230	-0-	-100	-0-	227	2	3	9	Y	3					10
05	374	R	374	-0-	-0-	-0-	372	2	2	9	Y	2					12
06	332	R	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	Y	2					14
07	341	#	191	-0-	-150	-0-	188	2	3	9	Y	3					17
08	341	#	326	-0-	-15	-0-	324	2	2	9	Y	2					19

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	#	185	-0-	-249	-0-	184	2	1	9	Y	1					11
04	420	#	204	-0-	-216	-0-	201	2	3	9	Y	3	9	1			5
05	434	#	159	-0-	-275	-0-	158	2	1	9	Y	1					6
06	330	#	295	-0-	-35	-0-	294	2	1	9	Y	1					7
07	279	#	268	-0-	-11	-0-	267	2	1	9	Y	1					8
*08	330	R	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	Y	2					10

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	335	-0-	-130	-0-	334	2	1	9	Y	1					5
04	552	R	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	Y	1					6
05	527	R	527	-0-	-0-	-0-	523	2	4	9	Y	4					10
06	420	#	332	-0-	-88	-0-	332	2			Y	-0-	10	1			-0-
07	555	R	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	Y	1					1
*08	501	R	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	Y	1					2

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	#	556	-0-	-467	-0-	553	2	3	9	Y	3					51
04	990	#	679	-0-	-311	-0-	670	2	9	9	Y	8	29	1			30
05	1023	#	649	-0-	-374	-0-	646	2	3	9	Y	3					33
06	840	#	599	-0-	-241	-0-	597	2	2	9	Y	2					35
07	713	#	606	-0-	-107	-0-	603	2	3	9	Y	3					38
08	713	#	487	-0-	-226	-0-	479	2	8	9	Y	7					45

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
03	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	630	#	437	-0-	-193	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	651	#	423	-0-	-228	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	651	#	466	-0-	-185	-0-	466	2			N	-0-					-0-

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
03	701	R	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					237
04	600	#	504	-0-	-96	-0-	504	2			N	-0-					237
05	620	#	471	-0-	-149	-0-	471	2			N	-0-					237
06	690	#	432	-0-	-258	-0-	432	2			N	-0-					237
07	713	#	577	-0-	-136	-0-	576	2	1	9	N	1					238
08	713	#	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					238

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
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
03	1085	#	990	-0-	-95	-0-	981	2	9	9	N	8					82
04	1050	#	948	-0-	-102	-0-	934	2	14	9	N	13					95
05	1085	#	965	-0-	-120	-0-	950	2	15	9	N	14					109
06	990	#	618	-0-	-372	-0-	605	2	13	9	N	12					121
07	992	#	531	-0-	-461	-0-	519	2	12	9	N	11					132
08	992	#	486	-0-	-506	-0-	477	2	9	9	N	8					140

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

03	719	R	719	-0-	-0-	-0-	715	2	4	9	N	4					129
04	706	R	706	-0-	-0-	-0-	703	2	3	9	N	3					132
05	702	R	702	-0-	-0-	-0-	699	2	3	9	N	3					135
06	690	#	610	-0-	-80	-0-	600	2	10	9	N	9					144
07	744	#	575	-0-	-169	-0-	566	2	9	9	N	8					152
08	744	#	724	-0-	-20	-0-	689	2	35	9	N	32					184

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

03	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	300	#	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	300	#	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	#	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	310	#	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

03	403	#	401	-0-	-2	-0-	393	2	8	9	N	7					45
04	390	#	364	-0-	-26	-0-	353	2	11	9	N	10					55
05	403	#	363	-0-	-40	-0-	344	2	19	9	N	17					72
06	390	#	301	-0-	-89	-0-	293	2	8	9	N	7					79
07	403	#	302	-0-	-101	-0-	293	2	9	9	N	8					87
08	403	#	322	-0-	-81	-0-	311	2	11	9	N	10					97

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

03	775	#	637	-0-	-138	-0-	617	2	20	9	N	18					100
04	750	#	591	-0-	-159	-0-	572	2	19	9	N	17					117
05	775	#	91	-0-	-684	-0-	80	2	11	9	N	10					127
06	699	R	699	-0-	-0-	-0-	682	2	17	9	N	15					142
07	651	#	410	-0-	-241	-0-	368	2	42	9	N	38					180
08	651	#	326	-0-	-325	-0-	316	2	10	9	N	9					189

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

03	930	#	825	-0-	-105	-0-	808	2	17	9	N	15					92
04	900	#	866	-0-	-34	-0-	852	2	14	9	N	13					105
05	943	R	943	-0-	-0-	-0-	923	2	20	9	N	18					123
06	810	#	792	-0-	-18	-0-	773	2	19	9	N	17					140
07	899	#	736	-0-	-163	-0-	727	2	9	9	N	8					148
08	930	#	728	-0-	-202	-0-	715	2	13	9	N	12					160

BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

03	868	#	603	-0-	-265	-0-	601	2	2	9	N	2					131
04	918	R	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					131
05	868	#	842	-0-	-26	-0-	841	2	1	9	N	1					132
06	869	R	869	-0-	-0-	-0-	849	2	20	9	N	18	97	1			53
07	868	#	806	-0-	-62	-0-	795	2	11	9	N	10					63
*08	873	R	873	-0-	-0-	-0-	862	2	11	9	N	10					73

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	#	615	-0-	-5	-0-	594	2	21	9	N	19					109
04	625	R	625	-0-	-0-	-0-	608	2	17	9	N	15					124
05	620	#	291	-0-	-329	-0-	271	2	20	9	N	18					142
06	600	#	515	-0-	-85	-0-	501	2	14	9	N	13					155
07	620	#	555	-0-	-65	-0-	544	2	11	9	N	10					165
08	620	#	584	-0-	-36	-0-	564	2	20	9	N	18					183

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

03	1612	#	1444	-0-	-168	-0-	1389	2	55	9	N	50					155
04	1560	#	1335	-0-	-225	-0-	1299	2	36	9	N	33					188
05	1612	#	1217	-0-	-395	-0-	1147	2	70	9	N	64					252
06	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	1090	2	26	9	N	24	179	1			97
07	1308	R	1308	-0-	-0-	-0-	1283	2	25	9	N	23					120
*08	1230	R	1230	-0-	-0-	-0-	1194	2	36	9	N	33					153

BFP BLACK CANYON, LLC 068492
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

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

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

03	341	#	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					77
04	360	#	294	-0-	-66	-0-	294	3			N	-0-					77
05	372	#	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					77
06	360	#	200	-0-	-160	-0-	200	3			N	-0-					77
07	372	#	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					77
08	341	#	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					77

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

03	806	#	725	-0-	-81	-0-	725	3			N	-0-					199
04	780	#	655	-0-	-125	-0-	655	3			N	-0-					199
05	775	#	694	-0-	-81	-0-	694	3			N	-0-					199
06	750	#	655	-0-	-95	-0-	655	3			N	-0-					199
07	775	#	659	-0-	-116	-0-	659	3			N	-0-					199
08	713	#	712	-0-	-1	-0-	711	3	1	9	N	1					200

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BFP BLACK CANYON, LLC //CONT.// 068492
FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	547	R	547	-0-	-0-	-0-	545	3	2	9	N	2					96
04	515	R	515	-0-	-0-	-0-	508	3	7	9	N	6					102
05	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					102
06	540	#	350	-0-	-190	-0-	350	3			N	-0-					102
07	558	#	252	-0-	-306	-0-	252	3			N	-0-					102
08	558	#	444	-0-	-114	-0-	444	3			N	-0-					102

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

03	667	R	667	-0-	-0-	-0-	666	3	1	9	N	1					22
04	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					22
05	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					22
06	660	#	427	-0-	-233	-0-	427	3			N	-0-					22
07	682	#	308	-0-	-374	-0-	308	3			N	-0-					22
08	682	#	542	-0-	-140	-0-	542	3			N	-0-					22

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

03	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					86
04	270	#	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					86
05	279	#	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					86
06	270	#	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					86
07	279	#	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					86
08	279	#	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					86

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

03	1023	#	222	-0-	-801	-0-	222	3			N	-0-					344
04	990	#	222	-0-	-768	-0-	222	3			N	-0-					344
05	930	#	222	-0-	-708	-0-	222	3			N	-0-					344
06	240	#	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					344
07	248	#	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					344
*08	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					344

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

03	589	#	509	-0-	-80	-0-	509	3			N	-0-					102
04	570	#	235	-0-	-335	-0-	235	3			N	-0-					102
05	589	#	395	-0-	-194	-0-	395	3			N	-0-					102
06	570	#	363	-0-	-207	-0-	363	3			N	-0-					102
07	589	#	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					102
*08	896	R	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					102

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

03	279	#	202	-0-	-77	-0-	202	3			N	-0-					92
04	300	#	176	-0-	-124	-0-	176	3			N	-0-					92
05	310	#	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					92
06	300	#	184	-0-	-116	-0-	184	3			N	-0-					92
*07	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					92
*08	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					92

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

03	1488	#	1062	-0-	-426	-0-	1062	3			N	-0-					173
04	1440	#	766	-0-	-674	-0-	766	3			N	-0-					173
05	1488	#	736	-0-	-752	-0-	736	3			N	-0-					173
06	1320	#	650	-0-	-670	-0-	650	3			N	-0-					173
07	1364	#	1004	-0-	-360	-0-	1004	3			N	-0-					173
08	1054	#	896	-0-	-158	-0-	896	3			N	-0-					173

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BFP BLACK CANYON, LLC //CONT.// 068492
FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	#	589	-0-	-434	-0-	589	3			N	-0-					121
04	990	#	593	-0-	-397	-0-	589	3	4	9	N	4					125
05	1116	#	400	-0-	-716	-0-	397	3	3	9	N	3					128
06	1080	#	229	-0-	-851	-0-	229	3			N	-0-					128
07	1116	#	296	-0-	-820	-0-	296	3			N	-0-					128
08	620	#	252	-0-	-368	-0-	252	3			N	-0-					128

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

03	806	#	557	-0-	-249	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	780	#	485	-0-	-295	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	806	#	484	-0-	-322	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	829	R	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*07	776	R	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*08	596	R	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

03	310	#	265	-0-	-45	-0-	262	3	3	9	N	3					114
04	300	#	239	-0-	-61	-0-	237	3	2	9	N	2					116
05	310	#	268	-0-	-42	-0-	262	3	6	9	N	5					121
06	300	#	264	-0-	-36	-0-	263	3	1	9	N	1					122
07	310	#	239	-0-	-71	-0-	238	3	1	9	N	1					123
08	279	#	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					123

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

03	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	240	#	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*07	567	R	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*08	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

03	341	#	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	330	#	207	-0-	-123	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	341	#	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	330	#	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*07	567	R	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*08	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

03	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
04	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-
05	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
06	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-
07	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
08	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CONGER WELL #: 1 RRCID -> 255193 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7018 - 7022

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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

03	662	R	662	-0-	-0-	-0-	579	2	82	4	Y	1					11
							1	9									
04	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					11
05	657	R	657	-0-	-0-	-0-	653	2	4	9	Y	4					15
06	600	#	598	-0-	-2	-0-	597	2	1	9	Y	1					16
07	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					16
*08	779	R	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					16

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

03	846	R	846	-0-	-0-	-0-	740	2	104	4	Y	2					12
							2	9									
04	665	R	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					12
05	682	#	635	-0-	-47	-0-	632	2	3	9	Y	3					15
06	660	#	624	-0-	-36	-0-	623	2	1	9	Y	1					16
07	682	#	559	-0-	-123	-0-	558	2	1	9	Y	1					17
08	682	#	129	-0-	-553	-0-	129	2			Y	-0-					17

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

03	290	R	290	-0-	-0-	-0-	252	2	36	4	Y	2					5
							2	9									
04	300	#	144	-0-	-156	-0-	144	2			Y	-0-					5
05	310	#	113	-0-	-197	-0-	107	2	6	9	Y	5					10
06	300	#	96	-0-	-204	-0-	93	2	3	9	Y	3					13
07	310	#	124	-0-	-186	-0-	99	2	25	9	Y	23					36
08	279	#	107	-0-	-172	-0-	100	2	7	9	Y	6					42

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	#	444	-0-	-331	-0-	29	1	364	3	Y	10	10	0			1
							40	4	11	9							
04	524	R	524	-0-	-0-	-0-	32	1	472	3	Y	14	14	0			1
							5	4	15	9							
05	682	#	592	-0-	-90	-0-	36	1	532	3	Y	15	16	0			-0-
							7	4	17	9							
06	660	#	525	-0-	-135	-0-	35	1	446	3	Y	15	15	0			-0-
							27	4	17	9							
07	579	R	579	-0-	-0-	-0-	48	1	498	3	Y	12	12	0			-0-
							20	4	13	9							
08	589	#	475	-0-	-114	-0-	42	1	423	3	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							

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
03	434	#	306	-0-	-128	-0-	26	1	236	3	Y	17	16	0			1
							25	4	19	9							
04	810	R	810	-0-	-0-	-0-	84	1	719	3	Y	-0-	1	0			-0-
							7	4									
05	786	R	786	-0-	-0-	-0-	72	1	705	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	791	R	791	-0-	-0-	-0-	85	1	666	3	Y	-0-					-0-
							40	4									
07	837	#	682	-0-	-155	-0-	86	1	574	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*08	859	R	859	-0-	-0-	-0-	114	1	741	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

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
03	217	#	134	-0-	-83	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
04	171	R	171	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	366	R	366	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	536	R	536	-0-	-0-	-0-	37	1	471	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
07	568	R	568	-0-	-0-	-0-	48	1	500	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*08	557	R	557	-0-	-0-	-0-	51	1	503	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
03	310	#	57	-0-	-253	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	166	R	166	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	276	R	276	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	311	R	311	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
07	427	R	427	-0-	-0-	-0-	36	1	376	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*08	444	R	444	-0-	-0-	-0-	40	1	402	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	651	#	382	-0-	-269	-0-	26	1	321	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
04	591	R	591	-0-	-0-	-0-	38	1	548	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	665	R	665	-0-	-0-	-0-	41	1	616	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	631	R	631	-0-	-0-	-0-	43	1	555	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
07	622	R	622	-0-	-0-	-0-	53	1	548	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*08	766	R	766	-0-	-0-	-0-	70	1	692	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	#	442	-0-	-85	-0-	29	1	372	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
04	643	R	643	-0-	-0-	-0-	41	1	596	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	558	#	501	-0-	-57	-0-	31	1	464	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	540	#	312	-0-	-228	-0-	21	1	275	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	651	#	141	-0-	-510	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	651	#	242	-0-	-409	-0-	22	1	219	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	397	R	397	-0-	-0-	-0-	27	1	334	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
04	435	R	435	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	376	R	376	-0-	-0-	-0-	23	1	348	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	380	R	380	-0-	-0-	-0-	26	1	334	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
07	465	R	465	-0-	-0-	-0-	40	1	409	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*08	620	R	620	-0-	-0-	-0-	56	1	561	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	240	R	240	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
04	381	R	381	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	652	R	652	-0-	-0-	-0-	41	1	603	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	613	R	613	-0-	-0-	-0-	42	1	538	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
07	510	R	510	-0-	-0-	-0-	43	1	449	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*08	535	R	535	-0-	-0-	-0-	49	1	483	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
04	232	R	232	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	249	R	249	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	501	R	501	-0-	-0-	-0-	35	1	440	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
07	583	R	583	-0-	-0-	-0-	50	1	513	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*08	648	R	648	-0-	-0-	-0-	59	1	586	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
03	341	#	180	-0-	-161	-0-	12	1	152	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
04	169	R	169	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	186	#	133	-0-	-53	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	180	#	71	-0-	-109	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	225	R	225	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	239	R	239	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
03	752	R	752	-0-	-0-	-0-	51	1	631	3	Y	1	1	0			-0-
							69	4	1	9							
04	757	R	757	-0-	-0-	-0-	48	1	690	3	Y	11	11	0			-0-
							7	4	12	9							
05	892	R	892	-0-	-0-	-0-	56	1	824	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
06	922	R	922	-0-	-0-	-0-	63	1	811	3	Y	-0-					-0-
							48	4									
07	893	R	893	-0-	-0-	-0-	76	1	786	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
*08	977	R	977	-0-	-0-	-0-	89	1	884	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

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
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	52	R	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	62	#	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	17	-0-	-76	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	93	#	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161	R	161	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
04	83	R	83	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	132	R	132	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	120	#	98	-0-	-22	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	124	#	111	-0-	-13	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	124	#	95	-0-	-29	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-

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
03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
04	104	R	104	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	155	#	29	-0-	-126	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	169	R	169	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	181	R	181	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	155	#	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-

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
03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
04	103	R	103	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	138	R	138	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	150	#	118	-0-	-32	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	155	#	113	-0-	-42	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	155	#	81	-0-	-74	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-

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
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
04	134	R	134	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	186	#	138	-0-	-48	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	210	#	134	-0-	-76	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	314	R	314	-0-	-0-	-0-	27	1	276	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*08	219	R	219	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	145	R	145	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	74	R	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	165	R	165	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	199	R	199	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
07	124	#	117	-0-	-7	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	124	#	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-

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
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	228	R	228	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	150	#	142	-0-	-8	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	196	R	196	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	155	#	125	-0-	-30	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-

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
03	202	R	202	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	124	#	99	-0-	-25	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	243	R	243	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	190	R	190	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	155	#	146	-0-	-9	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
03	322	R	322	-0-	-0-	-0-	21	1	270	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
04	250	R	250	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	388	R	388	-0-	-0-	-0-	24	1	358	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	287	R	287	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	255	R	255	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	248	#	142	-0-	-106	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	155	#	137	-0-	-18	-0-	9	1	116	3	Y	-0-			-0-
							12	4							
04	138	R	138	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
05	155	#	142	-0-	-13	-0-	9	1	131	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
06	150	#	113	-0-	-37	-0-	8	1	99	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
07	155	#	108	-0-	-47	-0-	9	1	95	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
08	155	#	117	-0-	-38	-0-	11	1	106	3	Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341	#	261	-0-	-80	-0-	17	1	220	3	Y	-0-			-0-
							24	4							
04	268	R	268	-0-	-0-	-0-	17	1	249	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
05	310	#	280	-0-	-30	-0-	17	1	260	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
06	270	#	195	-0-	-75	-0-	13	1	172	3	Y	-0-			-0-
							10	4							
07	279	#	219	-0-	-60	-0-	19	1	193	3	Y	-0-			-0-
							7	4							
08	279	#	276	-0-	-3	-0-	25	1	250	3	Y	-0-			-0-
							1	4							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	465	#	368	-0-	-97	-0-	25	1	309	3	Y	-0-			-0-
							34	4							
04	359	R	359	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
05	465	#	368	-0-	-97	-0-	23	1	340	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
06	420	#	282	-0-	-138	-0-	19	1	248	3	Y	-0-			-0-
							15	4							
07	434	#	367	-0-	-67	-0-	31	1	323	3	Y	-0-			-0-
							13	4							
*08	391	R	391	-0-	-0-	-0-	36	1	352	3	Y	-0-			-0-
							3	4							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	333	R	333	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	Y	-0-			-0-
							31	4							
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
05	197	R	197	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
06	194	R	194	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	-0-			-0-
							11	4							
07	199	R	199	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
*08	210	R	210	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	Y	-0-			-0-
							1	4							

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
03	296	R	296	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
04	301	R	301	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	338	R	338	-0-	-0-	-0-	21	1	312	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	300	#	290	-0-	-10	-0-	20	1	255	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	310	#	307	-0-	-3	-0-	26	1	270	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	310	#	288	-0-	-22	-0-	26	1	260	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
03	222	R	222	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
04	228	R	228	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	248	#	194	-0-	-54	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	240	#	126	-0-	-114	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	248	#	52	-0-	-196	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	248	#	52	-0-	-196	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-

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
03	589	#	500	-0-	-89	-0-	33	1	421	3	Y	-0-	1	0			-0-
							46	4									
04	432	R	432	-0-	-0-	-0-	28	1	401	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	474	R	474	-0-	-0-	-0-	30	1	438	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	517	R	517	-0-	-0-	-0-	35	1	455	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
07	622	R	622	-0-	-0-	-0-	53	1	542	3	Y	5	5	0			-0-
							21	4	6	9							
*08	598	R	598	-0-	-0-	-0-	54	1	539	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

STERLING 'J' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148890 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 7943 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	478	R	478	-0-	-0-	-0-	32	1	403	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
04	475	R	475	-0-	-0-	-0-	30	1	437	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
05	607	R	607	-0-	-0-	-0-	37	1	556	3	Y	5	5	0			-0-
							8	4	6	9							
06	685	R	685	-0-	-0-	-0-	47	1	602	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
07	586	R	586	-0-	-0-	-0-	50	1	516	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*08	605	R	605	-0-	-0-	-0-	54	1	542	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	#	598	-0-	-84	-0-	40	1	503	3	Y	-0-	2	0			-0-
							55	4									
04	648	R	648	-0-	-0-	-0-	41	1	601	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	651	#	646	-0-	-5	-0-	40	1	598	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	630	#	623	-0-	-7	-0-	43	1	548	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
07	659	R	659	-0-	-0-	-0-	56	1	581	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
08	651	#	648	-0-	-3	-0-	59	1	586	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1401	R	1401	-0-	-0-	-0-	130	1	1146	3	Y	-0-					-0-
							125	4									
04	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	115	1	1027	3	Y	18	17	0			1
							10	4	20	9							
05	1085	#	1007	-0-	-78	-0-	89	1	884	3	Y	19	19	0			1
							13	4	21	9							
06	1050	#	698	-0-	-352	-0-	71	1	583	3	Y	8	9	0			-0-
							35	4	9	9							
07	1085	#	534	-0-	-551	-0-	63	1	449	3	Y	4	4	0			-0-
							18	4	4	9							
08	1085	#	344	-0-	-741	-0-	45	1	296	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	#	771	-0-	-128	-0-	50	1	633	3	Y	17	17	0			1
							69	4	19	9							
04	1973	R	1973	-0-	-0-	-0-	125	1	1807	3	Y	24	24	0			1
							15	4	26	9							
05	2271	R	2271	-0-	-0-	-0-	139	1	2066	3	Y	34	34	0			1
							29	4	37	9							
06	2058	R	2058	-0-	-0-	-0-	139	1	1778	3	Y	31	31	0			1
							107	4	34	9							
07	2264	R	2264	-0-	-0-	-0-	191	1	1971	3	Y	23	23	0			1
							77	4	25	9							
*08	1752	R	1752	-0-	-0-	-0-	158	1	1573	3	Y	12	13	0			-0-
							8	4	13	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'D' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149772 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	344	R	344	-0-	-0-	-0-	23	1	290	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
04	328	R	328	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	341	#	294	-0-	-47	-0-	18	1	272	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	330	#	237	-0-	-93	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	341	#	253	-0-	-88	-0-	22	1	222	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	341	#	338	-0-	-3	-0-	31	1	300	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	#	422	-0-	-105	-0-	28	1	356	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
04	389	R	389	-0-	-0-	-0-	25	1	361	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	387	R	387	-0-	-0-	-0-	24	1	358	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	450	#	356	-0-	-94	-0-	24	1	313	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
07	465	#	358	-0-	-107	-0-	31	1	314	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
08	434	#	383	-0-	-51	-0-	35	1	347	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	402	-0-	-1	-0-	27	1	338	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
04	374	R	374	-0-	-0-	-0-	24	1	346	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	434	#	344	-0-	-90	-0-	22	1	317	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	488	R	488	-0-	-0-	-0-	34	1	429	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
07	470	R	470	-0-	-0-	-0-	40	1	413	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*08	437	R	437	-0-	-0-	-0-	39	1	395	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	181	-0-	-98	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
04	195	R	195	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	392	R	392	-0-	-0-	-0-	24	1	364	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	376	R	376	-0-	-0-	-0-	26	1	330	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
07	270	R	270	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*08	240	R	240	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	204	-0-	-13	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
04	179	R	179	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	194	R	194	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	192	R	192	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
07	195	R	195	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	190	R	190	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	91	-0-	-33	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	124	#	50	-0-	-74	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	120	#	50	-0-	-70	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	124	#	57	-0-	-67	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	93	#	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

03	549	R	549	-0-	-0-	-0-	49	1	451	3	Y	-0-					-0-
							49	4									
04	813	R	813	-0-	-0-	-0-	84	1	723	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	660	R	660	-0-	-0-	-0-	61	1	591	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	545	R	545	-0-	-0-	-0-	58	1	460	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
07	639	R	639	-0-	-0-	-0-	80	1	538	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*08	497	R	497	-0-	-0-	-0-	66	1	424	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

03	946	R	946	-0-	-0-	-0-	85	1	776	3	Y	-0-					-0-
							85	4									
04	639	R	639	-0-	-0-	-0-	66	1	567	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	502	R	502	-0-	-0-	-0-	46	1	449	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	419	R	419	-0-	-0-	-0-	45	1	352	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
07	303	R	303	-0-	-0-	-0-	38	1	256	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*08	298	R	298	-0-	-0-	-0-	39	1	257	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1207	R	1207	-0-	-0-	-0-	111	1	990	3	Y	-0-					-0-
							106	4									
04	904	R	904	-0-	-0-	-0-	89	1	785	3	Y	21	20	0			1
							7	4	23	9							
05	961	#	831	-0-	-130	-0-	74	1	730	3	Y	15	16	0			-0-
							10	4	17	9							
06	930	#	818	-0-	-112	-0-	84	1	675	3	Y	17	16	0			1
							40	4	19	9							
07	961	#	868	-0-	-93	-0-	102	1	727	3	Y	9	10	0			-0-
							29	4	10	9							
08	961	#	677	-0-	-284	-0-	89	1	581	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	764	R	764	-0-	-0-	-0-	71	1	625	3	Y	-0-					-0-
							68	4									
04	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	116	1	1035	3	Y	34	33	0			1
							10	4	37	9							
05	1133	R	1133	-0-	-0-	-0-	99	1	977	3	Y	39	39	0			1
							14	4	43	9							
06	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	107	1	870	3	Y	19	19	0			1
							52	4	21	9							
07	1175	R	1175	-0-	-0-	-0-	139	1	977	3	Y	19	19	0			1
							38	4	21	9							
*08	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	147	1	974	3	Y	15	16	0			-0-
							6	4	17	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	290	-0-	-51	-0-	26	1	238	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
04	49	R	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	248	#	234	-0-	-14	-0-	21	1	211	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	304	R	304	-0-	-0-	-0-	32	1	256	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	335	R	335	-0-	-0-	-0-	42	1	282	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*08	293	R	293	-0-	-0-	-0-	38	1	254	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
03	474	R	474	-0-	-0-	-0-	42	1	389	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
04	420	R	420	-0-	-0-	-0-	44	1	373	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	393	R	393	-0-	-0-	-0-	36	1	352	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	493	R	493	-0-	-0-	-0-	52	1	416	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
07	457	R	457	-0-	-0-	-0-	57	1	385	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
08	310	#	305	-0-	-5	-0-	41	1	263	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	466	R	466	-0-		-0-	-0-	41	1	384	3	Y	-0-					-0-
								41	4									
04	181	R	181	-0-		-0-	-0-	19	1	161	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
05	341	#	115	-0-		-226	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	330	#	98	-0-		-232	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					-0-
								5	4									
07	341	#	111	-0-		-230	-0-	14	1	94	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
08	341	#	123	-0-		-218	-0-	17	1	106	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	700	R	700	-0-		-0-	-0-	63	1	574	3	Y	1	1	0			-0-
								62	4	1	9							
04	1135	R	1135	-0-		-0-	-0-	117	1	1008	3	Y	-0-					-0-
								10	4									
05	1175	R	1175	-0-		-0-	-0-	102	1	998	3	Y	55	53	0			2
								14	4	61	9							
06	1138	R	1138	-0-		-0-	-0-	122	1	959	3	Y	-0-	2	0			-0-
								57	4									
07	1121	R	1121	-0-		-0-	-0-	140	1	944	3	Y	-0-					-0-
								37	4									
*08	1204	R	1204	-0-		-0-	-0-	158	1	1040	3	Y	-0-					-0-
								6	4									

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. 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
03	558	#	318	-0-		-240	-0-	29	1	261	3	Y	-0-					-0-
								28	4									
04	205	R	205	-0-		-0-	-0-	21	1	183	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
05	250	R	250	-0-		-0-	-0-	23	1	224	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
06	295	R	295	-0-		-0-	-0-	31	1	249	3	Y	-0-					-0-
								15	4									
07	186	#	180	-0-		-6	-0-	23	1	151	3	Y	-0-					-0-
								6	4									
*08	200	R	200	-0-		-0-	-0-	26	1	173	3	Y	-0-					-0-
								1	4									

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. 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
03	436	R	436	-0-		-0-	-0-	38	1	360	3	Y	-0-					-0-
								38	4									
04	459	R	459	-0-		-0-	-0-	47	1	408	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
05	546	R	546	-0-		-0-	-0-	50	1	489	3	Y	-0-					-0-
								7	4									
06	501	R	501	-0-		-0-	-0-	53	1	423	3	Y	-0-					-0-
								25	4									
07	441	R	441	-0-		-0-	-0-	56	1	370	3	Y	-0-					-0-
								15	4									
*08	483	R	483	-0-		-0-	-0-	64	1	416	3	Y	-0-					-0-
								3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	353	R	353	-0-	-0-	-0-	31	1	291	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
04	384	R	384	-0-	-0-	-0-	40	1	341	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	455	R	455	-0-	-0-	-0-	42	1	407	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	25	1	194	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	217	#	178	-0-	-39	-0-	22	1	150	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	217	#	200	-0-	-17	-0-	26	1	173	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
03	232	R	232	-0-	-0-	-0-	21	1	191	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
04	154	R	154	-0-	-0-	-0-	16	1	137	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	23	1	221	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	258	R	258	-0-	-0-	-0-	27	1	218	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	200	R	200	-0-	-0-	-0-	25	1	168	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	214	R	214	-0-	-0-	-0-	27	1	185	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	140	-0-	-232	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
04	149	R	149	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	142	R	142	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	149	R	149	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	170	R	170	-0-	-0-	-0-	20	1	145	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	181	R	181	-0-	-0-	-0-	24	1	156	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	96	-0-	-183	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	198	R	198	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	282	R	282	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	232	R	232	-0-	-0-	-0-	16	1	203	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	346	R	346	-0-	-0-	-0-	29	1	305	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*08	359	R	359	-0-	-0-	-0-	33	1	325	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	#	325	-0-	-171	-0-	22	1	274	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
04	609	R	609	-0-	-0-	-0-	39	1	565	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	596	R	596	-0-	-0-	-0-	37	1	551	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	578	R	578	-0-	-0-	-0-	40	1	508	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
07	772	R	772	-0-	-0-	-0-	66	1	680	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*08	658	R	658	-0-	-0-	-0-	60	1	595	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	113	-0-	-135	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
04	104	R	104	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	186	#	97	-0-	-89	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	150	#	112	-0-	-38	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	208	R	208	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	227	R	227	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	326	R	326	-0-	-0-	-0-	22	1	274	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
04	321	R	321	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	268	R	268	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	311	R	311	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	310	#	309	-0-	-1	-0-	26	1	272	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*08	323	R	323	-0-	-0-	-0-	29	1	293	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	217	#	193	-0-	-24	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
04	263	R	263	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	229	R	229	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	266	R	266	-0-	-0-	-0-	18	1	234	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	274	R	274	-0-	-0-	-0-	23	1	241	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*08	229	R	229	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7654 - 8059

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

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

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

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

03	186	#	133	-0-	-53	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
04	143	R	143	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	#	152	-0-	-65	-0-	9	1	141	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	180	#	126	-0-	-54	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	155	#	152	-0-	-3	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	165	R	165	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

03	744	#	622	-0-	-122	-0-	42	1	523	3	Y	-0-					-0-
							57	4									
04	518	R	518	-0-	-0-	-0-	33	1	481	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	620	#	401	-0-	-219	-0-	25	1	371	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	600	#	229	-0-	-371	-0-	15	1	202	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	620	#	334	-0-	-286	-0-	29	1	293	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	620	#	300	-0-	-320	-0-	27	1	272	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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

STERLING 'L' FEE WELL #: 1 RRCID -> 151380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7443 - 7948

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

STERLING "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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	347	R	347	-0-	-0-	-0-	31	1	285	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
04	313	R	313	-0-	-0-	-0-	32	1	279	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	283	R	283	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	419	R	419	-0-	-0-	-0-	45	1	353	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
07	648	R	648	-0-	-0-	-0-	82	1	545	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*08	647	R	647	-0-	-0-	-0-	85	1	559	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	545	R	545	-0-	-0-	-0-	49	1	448	3	Y	-0-					-0-
							48	4									
04	708	R	708	-0-	-0-	-0-	73	1	629	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	715	R	715	-0-	-0-	-0-	65	1	641	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	623	R	623	-0-	-0-	-0-	66	1	526	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
07	353	R	353	-0-	-0-	-0-	45	1	296	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	341	#	310	-0-	-31	-0-	41	1	268	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	743	R	743	-0-	-0-	-0-	67	1	610	3	Y	-0-					-0-
							66	4									
04	605	R	605	-0-	-0-	-0-	62	1	538	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	586	R	586	-0-	-0-	-0-	53	1	526	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	527	R	527	-0-	-0-	-0-	56	1	445	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
07	465	#	377	-0-	-88	-0-	48	1	317	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	465	#	346	-0-	-119	-0-	46	1	299	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

03	258	R	258	-0-	-0-	-0-	24	1	211	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
04	283	R	283	-0-	-0-	-0-	28	1	253	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	287	R	287	-0-	-0-	-0-	26	1	258	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	270	#	236	-0-	-34	-0-	25	1	199	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	279	#	276	-0-	-3	-0-	34	1	233	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*08	311	R	311	-0-	-0-	-0-	41	1	269	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

03	492	R	492	-0-	-0-	-0-	46	1	403	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
04	382	R	382	-0-	-0-	-0-	39	1	340	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	313	R	313	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	24	1	194	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	182	R	182	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	216	R	216	-0-	-0-	-0-	28	1	187	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'F' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7378 - 7910

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 2 RRCID -> 152931 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 6 RRCID -> 152941 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	66	-0-	-27	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
							6	4									
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/05/2014

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
03	166	R	166	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
04	143	R	143	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	248	#	177	-0-	-71	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	240	#	186	-0-	-54	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	248	#	153	-0-	-95	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	186	#	66	-0-	-120	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-

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
03	320	R	320	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
04	322	R	322	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	374	R	374	-0-	-0-	-0-	23	1	346	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	393	R	393	-0-	-0-	-0-	27	1	346	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
07	341	#	314	-0-	-27	-0-	27	1	276	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	341	#	269	-0-	-72	-0-	25	1	243	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	128	-0-	-58	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	186	#	156	-0-	-30	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	164	R	164	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	155	#	121	-0-	-34	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	155	#	114	-0-	-41	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

03	557	R	557	-0-	-0-	-0-	49	1	458	3	Y	-0-					-0-
							50	4									
04	332	R	332	-0-	-0-	-0-	34	1	296	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	585	R	585	-0-	-0-	-0-	53	1	525	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	634	R	634	-0-	-0-	-0-	68	1	534	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
07	811	R	811	-0-	-0-	-0-	102	1	682	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
*08	992	R	992	-0-	-0-	-0-	131	1	857	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

03	403	#	129	-0-	-274	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
04	116	R	116	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	780	R	780	-0-	-0-	-0-	72	1	699	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	605	R	605	-0-	-0-	-0-	65	1	510	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
07	948	R	948	-0-	-0-	-0-	119	1	797	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
*08	914	R	914	-0-	-0-	-0-	121	1	789	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	430	R	430	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
04	340	R	340	-0-	-0-	-0-	35	1	303	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	362	R	362	-0-	-0-	-0-	34	1	324	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	333	R	333	-0-	-0-	-0-	36	1	280	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
07	343	R	343	-0-	-0-	-0-	43	1	288	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*08	397	R	397	-0-	-0-	-0-	53	1	343	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	405	R	405	-0-	-0-	-0-	37	1	331	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
04	248	R	248	-0-	-0-	-0-	25	1	220	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	341	#	198	-0-	-143	-0-	18	1	178	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	330	#	196	-0-	-134	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	341	#	191	-0-	-150	-0-	24	1	161	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	341	#	203	-0-	-138	-0-	27	1	176	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK "V" FEE WELL #: 17 RRCID -> 155146 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7346 - 8344

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

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

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

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

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

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
03	620	#	417	-0-	-203	-0-	27 1 36 4		340 3 14 9		Y	13	13	0			1
04	412	R	412	-0-	-0-	-0-	25 1 3 4		367 3 17 9		Y	15	15	0			1
05	558	#	348	-0-	-210	-0-	21 1 5 4		307 3 15 9		Y	14	15	0			-0-
06	480	#	362	-0-	-118	-0-	24 1 18 4		307 3 13 9		Y	12	12	0			-0-
07	465	#	380	-0-	-85	-0-	31 1 13 4		318 3 18 9		Y	16	15	0			1
08	434	#	306	-0-	-128	-0-	27 1 1 4		264 3 14 9		Y	13	14	0			-0-

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
03	217	#	197	-0-	-20	-0-	13 1 17 4		160 3 7 9		Y	6	7	0			-0-
04	203	R	203	-0-	-0-	-0-	12 1 1 4		181 3 9 9		Y	8	8	0			-0-
05	225	R	225	-0-	-0-	-0-	13 1 3 4		199 3 10 9		Y	9	9	0			-0-
06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	15 1 12 4		194 3 9 9		Y	8	8	0			-0-
07	222	R	222	-0-	-0-	-0-	18 1 7 4		190 3 7 9		Y	6	6	0			-0-
08	217	#	160	-0-	-57	-0-	13 1 1 4		129 3 17 9		Y	15	15	0			-0-

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
03	992	#	855	-0-	-137	-0-	55 1 75 4		688 3 37 9		Y	34	35	0			2
04	840	R	840	-0-	-0-	-0-	52 1 7 4		756 3 25 9		Y	23	24	0			1
05	992	#	925	-0-	-67	-0-	56 1 12 4		832 3 25 9		Y	23	23	0			1
06	960	#	763	-0-	-197	-0-	52 1 40 4		671 3		Y	-0-	1	0			-0-
07	992	#	743	-0-	-249	-0-	63 1 26 4		654 3		Y	-0-					-0-
08	930	#	622	-0-	-308	-0-	55 1 3 4		550 3 14 9		Y	13	13	0			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

03	243	R	243	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
04	238	R	238	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	248	#	227	-0-	-21	-0-	14	1	210	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	240	#	194	-0-	-46	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	340	R	340	-0-	-0-	-0-	29	1	299	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*08	334	R	334	-0-	-0-	-0-	31	1	302	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

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

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

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

STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

03	446	R	446	-0-	-0-	-0-	40	1	367	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
04	403	R	403	-0-	-0-	-0-	42	1	358	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	307	R	307	-0-	-0-	-0-	28	1	275	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	270	#	259	-0-	-11	-0-	28	1	218	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	328	R	328	-0-	-0-	-0-	41	1	276	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*08	376	R	376	-0-	-0-	-0-	50	1	325	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	694	R	694	-0-	-0-	-0-	62	1	570	3	Y	-0-					-0-
							62	4									
04	776	R	776	-0-	-0-	-0-	80	1	690	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	656	R	656	-0-	-0-	-0-	60	1	588	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	461	R	461	-0-	-0-	-0-	49	1	389	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
07	434	#	371	-0-	-63	-0-	46	1	312	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
08	434	#	310	-0-	-124	-0-	41	1	268	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
03	595	R	595	-0-	-0-	-0-	53	1	489	3	Y	-0-					-0-
							53	4									
04	777	R	777	-0-	-0-	-0-	80	1	691	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	372	#	370	-0-	-2	-0-	34	1	331	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	360	#	250	-0-	-110	-0-	26	1	211	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	447	R	447	-0-	-0-	-0-	56	1	376	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*08	382	R	382	-0-	-0-	-0-	50	1	331	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
03	588	R	588	-0-	-0-	-0-	54	1	482	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
04	565	R	565	-0-	-0-	-0-	56	1	504	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	527	R	527	-0-	-0-	-0-	48	1	472	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	510	#	413	-0-	-97	-0-	43	1	349	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
07	527	#	316	-0-	-211	-0-	38	1	267	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	527	#	290	-0-	-237	-0-	38	1	251	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	344	-0-	-121	-0-	32	1	281	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
04	379	R	379	-0-	-0-	-0-	38	1	337	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	366	R	366	-0-	-0-	-0-	33	1	328	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	395	R	395	-0-	-0-	-0-	42	1	333	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
07	452	R	452	-0-	-0-	-0-	54	1	383	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*08	455	R	455	-0-	-0-	-0-	59	1	394	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	#	437	-0-	-59	-0-	29	1	369	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
04	202	R	202	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	465	#	126	-0-	-339	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	450	#	195	-0-	-255	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
07	465	#	210	-0-	-255	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	434	#	57	-0-	-377	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	R	496	-0-	-0-	-0-	44	1	407	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
04	447	R	447	-0-	-0-	-0-	46	1	397	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	310	#	84	-0-	-226	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	300	#	38	-0-	-262	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	310	#	38	-0-	-272	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	310	#	38	-0-	-272	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	225	-0-	-23	-0-	15	1	190	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
04	293	R	293	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	308	R	308	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	266	R	266	-0-	-0-	-0-	18	1	234	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	343	R	343	-0-	-0-	-0-	29	1	302	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*08	367	R	367	-0-	-0-	-0-	33	1	333	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	182	R	182	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
04	190	R	190	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	585	R	585	-0-	-0-	-0-	37	1	540	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	834	R	834	-0-	-0-	-0-	57	1	733	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
07	357	R	357	-0-	-0-	-0-	30	1	314	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*08	247	R	247	-0-	-0-	-0-	22	1	224	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	161	-0-	-25	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
04	83	R	83	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	202	R	202	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	276	R	276	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	209	R	209	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	215	R	215	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7560 - 7696

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

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	297	-0-	-106	-0-	27	1	244	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
04	421	R	421	-0-	-0-	-0-	44	1	373	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	545	R	545	-0-	-0-	-0-	50	1	488	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	456	R	456	-0-	-0-	-0-	49	1	384	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
07	345	R	345	-0-	-0-	-0-	43	1	290	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*08	267	R	267	-0-	-0-	-0-	35	1	231	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
03	527	#	153	-0-	-374	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
04	414	R	414	-0-	-0-	-0-	26	1	384	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	814	R	814	-0-	-0-	-0-	51	1	753	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	786	R	786	-0-	-0-	-0-	54	1	691	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
07	665	R	665	-0-	-0-	-0-	57	1	585	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
*08	700	R	700	-0-	-0-	-0-	64	1	633	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
03	341	#	297	-0-	-44	-0-	26	1	245	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
04	268	R	268	-0-	-0-	-0-	27	1	239	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	834	R	834	-0-	-0-	-0-	76	1	748	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	647	R	647	-0-	-0-	-0-	68	1	546	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
07	692	R	692	-0-	-0-	-0-	87	1	582	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
*08	648	R	648	-0-	-0-	-0-	85	1	560	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

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

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
03	210	R	210	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
04	408	R	408	-0-	-0-	-0-	26	1	379	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	581	R	581	-0-	-0-	-0-	36	1	538	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	732	R	732	-0-	-0-	-0-	50	1	644	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
07	560	R	560	-0-	-0-	-0-	48	1	493	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*08	354	R	354	-0-	-0-	-0-	32	1	320	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

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

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
03	155	#	127	-0-	-28	-0-	5	1	60	3	Y	51	48	0			3
							6	4	56	9							
04	118	R	118	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	45	46	0			2
							50	9									
05	54	R	54	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	61	R	61	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	81	R	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-

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
03	186	#	185	-0-	-1	-0-	12	1	156	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
04	146	R	146	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	186	#	110	-0-	-76	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	180	#	127	-0-	-53	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	186	#	140	-0-	-46	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	186	#	136	-0-	-50	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

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

STERLING "G" FEE WELL #: 8 RRCID -> 170187 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7645 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	24	-0-	-255	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	146	-0-	-9	-0-	8	1	104	3	Y	21	23	0			1
							11	4	23	9							
04	188	R	188	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
05	186	#	183	-0-	-3	-0-	10	1	143	3	Y	25	25	0			1
							2	4	28	9							
06	180	#	140	-0-	-40	-0-	10	1	122	3	Y	-0-	1	0			-0-
							8	4									
07	186	#	137	-0-	-49	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	186	#	144	-0-	-42	-0-	13	1	130	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 7 RRCID -> 170194 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7910 - 8389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	595	R	595	-0-	-0-	-0-	53	1	489	3	Y	-0-					-0-
							53	4									
04	485	R	485	-0-	-0-	-0-	50	1	431	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*05	372	#	112	-0-	-260	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	476	R	476	-0-	-0-	-0-	44	1	390	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
04	447	R	447	-0-	-0-	-0-	45	1	399	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	434	#	418	-0-	-16	-0-	38	1	374	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	447	R	447	-0-	-0-	-0-	47	1	378	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
07	484	R	484	-0-	-0-	-0-	57	1	410	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*08	478	R	478	-0-	-0-	-0-	63	1	413	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
03	372	#	342	-0-	-30	-0-	31	1	281	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
04	312	R	312	-0-	-0-	-0-	31	1	279	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	295	R	295	-0-	-0-	-0-	27	1	265	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	444	R	444	-0-	-0-	-0-	46	1	375	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
07	283	R	283	-0-	-0-	-0-	34	1	240	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	217	#	201	-0-	-16	-0-	26	1	174	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
03	2139	#	2044	-0-	-95	-0-	136	1	1704	3	Y	16	17	0			1
							186	4	18	9							
04	2069	R	2069	-0-	-0-	-0-	132	1	1899	3	Y	17	17	0			1
							19	4	19	9							
05	2130	R	2130	-0-	-0-	-0-	131	1	1945	3	Y	24	24	0			1
							28	4	26	9							
06	2079	R	2079	-0-	-0-	-0-	142	1	1805	3	Y	21	21	0			1
							109	4	23	9							
07	2147	R	2147	-0-	-0-	-0-	182	1	1870	3	Y	20	20	0			1
							73	4	22	9							
*08	1805	R	1805	-0-	-0-	-0-	163	1	1614	3	Y	17	18	0			-0-
							9	4	19	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	76	-0-	-17	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	275	R	275	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	225	R	225	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	192	R	192	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	132	R	132	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	107	R	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	380	R	380	-0-	-0-	-0-	26	1	320	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
04	324	R	324	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	341	#	327	-0-	-14	-0-	20	1	303	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	330	#	293	-0-	-37	-0-	20	1	257	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	341	#	335	-0-	-6	-0-	29	1	294	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	341	#	293	-0-	-48	-0-	27	1	265	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	322	R	322	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
04	166	R	166	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	254	R	254	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	276	R	276	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	274	R	274	-0-	-0-	-0-	23	1	242	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	248	#	228	-0-	-20	-0-	21	1	206	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	90	-0-	-158	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	452	R	452	-0-	-0-	-0-	29	1	419	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	530	R	530	-0-	-0-	-0-	33	1	490	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	558	R	558	-0-	-0-	-0-	38	1	491	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
07	529	R	529	-0-	-0-	-0-	45	1	466	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*08	480	R	480	-0-	-0-	-0-	43	1	434	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	581	R	581	-0-	-0-	-0-	39	1	486	3	Y	3	3	0			-0-
							53	4	3	9							
04	567	R	567	-0-	-0-	-0-	36	1	519	3	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							
05	682	#	670	-0-	-12	-0-	41	1	607	3	Y	13	13	0			-0-
							8	4	14	9							
06	813	R	813	-0-	-0-	-0-	52	1	669	3	Y	47	45	0			2
							40	4	52	9							
07	682	#	611	-0-	-71	-0-	51	1	530	3	Y	8	10	0			-0-
							21	4	9	9							
08	682	#	526	-0-	-156	-0-	47	1	466	3	Y	9	9	0			-0-
							3	4	10	9							

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	270	-0-	-133	-0-	18	1	227	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
04	478	R	478	-0-	-0-	-0-	30	1	444	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	405	R	405	-0-	-0-	-0-	25	1	374	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	395	R	395	-0-	-0-	-0-	27	1	347	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
07	576	R	576	-0-	-0-	-0-	49	1	506	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*08	586	R	586	-0-	-0-	-0-	53	1	530	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
03	279	#	254	-0-	-25	-0-	17	1	213	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
04	298	R	298	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	331	R	331	-0-	-0-	-0-	21	1	305	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	270	#	260	-0-	-10	-0-	18	1	229	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	423	R	423	-0-	-0-	-0-	36	1	372	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*08	460	R	460	-0-	-0-	-0-	42	1	415	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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

STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

03	541	R	541	-0-	-0-	-0-	36	1	454	3	Y	1	1	0			-0-
							50	4	1	9							
04	545	R	545	-0-	-0-	-0-	35	1	505	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	266	R	266	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	510	#	94	-0-	-416	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	558	#	410	-0-	-148	-0-	35	1	361	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*08	807	R	807	-0-	-0-	-0-	73	1	730	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

03	621	R	621	-0-	-0-	-0-	57	1	508	3	Y	-0-					-0-
							56	4									
04	590	R	590	-0-	-0-	-0-	58	1	527	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	682	#	583	-0-	-99	-0-	53	1	523	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	660	#	500	-0-	-160	-0-	52	1	423	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
07	682	#	531	-0-	-151	-0-	64	1	449	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
08	620	#	499	-0-	-121	-0-	65	1	429	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

03	217	R	217	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
04	237	R	237	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	279	#	148	-0-	-131	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	270	#	167	-0-	-103	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	279	#	221	-0-	-58	-0-	19	1	195	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	248	#	89	-0-	-159	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	345	R	345	-0-	-0-	-0-	33	1	282	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
04	337	R	337	-0-	-0-	-0-	34	1	301	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	308	R	308	-0-	-0-	-0-	27	1	277	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	355	R	355	-0-	-0-	-0-	37	1	300	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
07	390	R	390	-0-	-0-	-0-	47	1	330	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*08	395	R	395	-0-	-0-	-0-	51	1	342	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

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

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 219674 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7780 - 8159

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

STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

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

STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

03	827	R	827	-0-	-0-	-0-	55	1	697	3	Y	-0-					-0-
							75	4									
04	789	R	789	-0-	-0-	-0-	51	1	731	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	930	#	625	-0-	-305	-0-	39	1	576	3	Y	2	2	0			-0-
							8	4	2	9							
06	900	#	596	-0-	-304	-0-	41	1	520	3	Y	4	4	0			-0-
							31	4	4	9							
07	930	#	566	-0-	-364	-0-	48	1	499	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
08	837	#	339	-0-	-498	-0-	31	1	306	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	558	#	382	-0-	-176	-0-	26	1	321	3	Y	-0-			-0-
							35	4							
04	806	R	806	-0-	-0-	-0-	51	1	748	3	Y	-0-			-0-
							7	4							
05	683	R	683	-0-	-0-	-0-	42	1	633	3	Y	-0-			-0-
							8	4							
06	540	#	215	-0-	-325	-0-	15	1	188	3	Y	-0-			-0-
							12	4							
07	620	#	174	-0-	-446	-0-	15	1	153	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
08	620	#	139	-0-	-481	-0-	13	1	125	3	Y	-0-			-0-
							1	4							

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341	#	143	-0-	-198	-0-	10	1	120	3	Y	-0-			-0-
							13	4							
04	184	R	184	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
05	279	#	271	-0-	-8	-0-	17	1	251	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
06	405	R	405	-0-	-0-	-0-	28	1	356	3	Y	-0-			-0-
							21	4							
07	566	R	566	-0-	-0-	-0-	48	1	499	3	Y	-0-			-0-
							19	4							
*08	557	R	557	-0-	-0-	-0-	50	1	504	3	Y	-0-			-0-
							3	4							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	372	#	172	-0-	-200	-0-	11	1	145	3	Y	-0-			-0-
							16	4							
04	669	R	669	-0-	-0-	-0-	43	1	620	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
05	687	R	687	-0-	-0-	-0-	43	1	635	3	Y	-0-			-0-
							9	4							
06	786	R	786	-0-	-0-	-0-	53	1	692	3	Y	-0-			-0-
							41	4							
07	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	86	1	887	3	Y	-0-			-0-
							35	4							
*08	412	R	412	-0-	-0-	-0-	37	1	373	3	Y	-0-			-0-
							2	4							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341	#	205	-0-	-136	-0-	14	1	173	3	Y	-0-			-0-
							18	4							
04	532	R	532	-0-	-0-	-0-	34	1	493	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
05	472	R	472	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
06	362	R	362	-0-	-0-	-0-	25	1	319	3	Y	-0-			-0-
							18	4							
07	413	R	413	-0-	-0-	-0-	35	1	364	3	Y	-0-			-0-
							14	4							
08	310	#	238	-0-	-72	-0-	22	1	215	3	Y	-0-			-0-
							1	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	233	R	233	-0-		-0-	-0-	16	1	196	3	Y	-0-					-0-
								21	4									
04	147	R	147	-0-		-0-	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
05	180	R	180	-0-		-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
06	180	#	144	-0-		-36	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
								7	4									
07	186	#	145	-0-		-41	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
								5	4									
*08	242	R	242	-0-		-0-	-0-	22	1	218	3	Y	-0-					-0-
								2	4									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	392	R	392	-0-		-0-	-0-	26	1	331	3	Y	-0-					-0-
								35	4									
04	147	R	147	-0-		-0-	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
05	279	#	192	-0-		-87	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
06	390	#	282	-0-		-108	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					-0-
								15	4									
07	403	#	320	-0-		-83	-0-	27	1	282	3	Y	-0-					-0-
								11	4									
08	403	#	313	-0-		-90	-0-	29	1	283	3	Y	-0-					-0-
								1	4									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	#	229	-0-		-298	-0-	15	1	193	3	Y	-0-					-0-
								21	4									
04	339	R	339	-0-		-0-	-0-	22	1	314	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
05	705	R	705	-0-		-0-	-0-	44	1	652	3	Y	-0-					-0-
								9	4									
06	1115	R	1115	-0-		-0-	-0-	76	1	980	3	Y	-0-					-0-
								59	4									
07	830	R	830	-0-		-0-	-0-	71	1	731	3	Y	-0-					-0-
								28	4									
*08	1121	R	1121	-0-		-0-	-0-	102	1	1014	3	Y	-0-					-0-
								5	4									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	258	-0-		-21	-0-	24	1	211	3	Y	-0-					-0-
								23	4									
04	252	R	252	-0-		-0-	-0-	25	1	225	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
05	240	R	240	-0-		-0-	-0-	22	1	215	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
06	261	R	261	-0-		-0-	-0-	27	1	220	3	Y	-0-					-0-
								14	4									
07	370	R	370	-0-		-0-	-0-	44	1	313	3	Y	-0-					-0-
								13	4									
*08	328	R	328	-0-		-0-	-0-	43	1	284	3	Y	-0-					-0-
								1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING -R- FEE WELL #: 1 RRCID -> 256664 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7863 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	7	-0-	-24	-0-	6	3	1	4	N	-0-					-0-
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

03	157	R	157	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
04	149	R	149	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	146	R	146	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	180	#	91	-0-	-89	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	186	#	73	-0-	-113	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	155	#	96	-0-	-59	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

03	155	#	90	-0-	-65	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	195	R	195	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	114	R	114	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	90	#	60	-0-	-30	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	217	#	61	-0-	-156	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	217	#	62	-0-	-155	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

03	184	R	184	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	1	1	0			-0-
							17	4	1	9							
04	199	R	199	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	207	R	207	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	177	R	177	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
07	155	#	147	-0-	-8	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	170	R	170	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	312	R	312	-0-	-0-	-0-	20	1	254	3	Y	10	11	0			1
							27	4	11	9							
04	327	R	327	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	13	13	0			1
							2	4	14	9							
05	379	R	379	-0-	-0-	-0-	23	1	339	3	Y	11	12	0			-0-
							5	4	12	9							
06	328	R	328	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	Y	17	16	0			1
							16	4	19	9							
07	437	R	437	-0-	-0-	-0-	35	1	364	3	Y	22	22	0			1
							14	4	24	9							
*08	459	R	459	-0-	-0-	-0-	40	1	399	3	Y	17	18	0			-0-
							1	4	19	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

03	177	R	177	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
04	204	R	204	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	270	#	168	-0-	-102	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	279	#	203	-0-	-76	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	217	#	211	-0-	-6	-0-	19	1	191	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING Q FEE WELL #: 3 RRCID -> 272639 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7181 - 8088

03	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

03	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

03	155	#	81	-0-	-74	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	150	#	92	-0-	-58	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	155	#	79	-0-	-76	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	150	#	92	-0-	-58	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	155	#	91	-0-	-64	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	97	R	97	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	800	-0-	800	3943	50	1	701	3	Y	39	40	0			2
							6	4	43	9							
10	14B2	EXT	817	-0-	817	4760	51	1	700	3	Y	56	54	0			4
							4	4	62	9							
11	14B2	EXT	790	-0-	790	5550	42	1	573	3	Y	99	100	0			3
							66	4	109	9							
12	14B2	EXT	812	-0-	812	6362	47	1	673	3	Y	58	59	0			2
							28	4	64	9							
01	14B2	EXT	982	-0-	982	7344	61	1	820	3	Y	60	60	0			2
							35	4	66	9							
02	14B2	EXT	854	-0-	854	8198	53	1	724	3	Y	47	46	0			3
							25	4	52	9							
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 7509																	
*03	9858		819	-0-	-9039	6668	52	1	649	3	Y	43	43	0			3
							71	4	47	9							
*04	7456	R	788	-0-	-6668	-0-	48	1	698	3	Y	32	34	0			1
							7	4	35	9							
05	713	#	697	-0-	-16	-0-	41	1	613	3	Y	32	32	0			1
							8	4	35	9							
*06	810	R	810	-0-	-0-	-0-	53	1	677	3	Y	36	36	0			1
							40	4	40	9							
*07	948	R	948	-0-	-0-	-0-	71	1	730	3	Y	107	104	0			4
							29	4	118	9							
*08	893	R	893	-0-	-0-	-0-	74	1	727	3	Y	80	82	0			2
							4	4	88	9							

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

03	837	#	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	810	#	806	-0-	-4	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	837	#	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	810	#	798	-0-	-12	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	837	#	834	-0-	-3	-0-	834	3			N	-0-					-0-
08	837	#	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					-0-

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

03	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*08	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

03	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	210	#	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	240	#	128	-0-	-112	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	248	#	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*08	248	#	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	#	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	510	#	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	527	#	447	-0-	-80	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	510	#	464	-0-	-46	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	527	#	459	-0-	-68	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*08	527	#	381	-0-	-146	-0-	381	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

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

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

03	217	#	116	-0-	-101	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	210	#	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	180	#	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*08	248	#	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

03	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	390	#	221	-0-	-169	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	496	#	304	-0-	-192	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	480	#	277	-0-	-203	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	496	#	290	-0-	-206	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*08	341	#	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

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

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

03	217	#	69	-0-	-148	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	210	#	57	-0-	-153	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	217	#	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*08	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
PRICE 17 WELL #: 1 RRCID -> 069119 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

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

TERRY WELL #: 3102 RRCID -> 074292 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 7532 PERF. N/A

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

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

03	372	#	260	-0-	-112	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	360	#	231	-0-	-129	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	403	#	252	-0-	-151	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	390	#	234	-0-	-156	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	403	#	194	-0-	-209	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*08	248	#	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

03	341	#	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	360	#	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	372	#	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	360	#	303	-0-	-57	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	372	#	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*08	279	#	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 1 RRCID -> 079308 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6870 - 6906

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

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

03	155	#	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					3
04	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					3
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					3
06	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					3
07	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					3
*08	186	#	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					3

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

03	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	240	#	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*08	248	#	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	#	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	750	#	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	775	#	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	775	#	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*08	775	#	715	-0-	-60	-0-	715	2			N	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	#	348	-0-	-334	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	660	#	341	-0-	-319	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	682	#	415	-0-	-267	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	570	#	378	-0-	-192	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	589	#	295	-0-	-294	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*08	403	#	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	#	539	-0-	-143	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	660	#	334	-0-	-326	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	682	#	438	-0-	-244	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	510	#	461	-0-	-49	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	527	#	424	-0-	-103	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*08	527	#	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

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

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*08	93	#	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	186	#	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	186	#	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	#	603	-0-	-110	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	660	#	568	-0-	-92	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	593	R	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*08	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	186	#	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

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

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

03	186	#	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	240	#	163	-0-	-77	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	248	#	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	240	#	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

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

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

03	558	#	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	527	#	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*08	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 3 RRCID -> 104692 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6897 - 7099

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

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

03	310	#	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	300	#	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	310	#	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	279	#	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	#	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	775	#	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	787	R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	775	#	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*08	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

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

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

03	682	#	416	-0-	-266	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	600	#	385	-0-	-215	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	620	#	326	-0-	-294	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	600	#	363	-0-	-237	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	465	#	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	403	#	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

03	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	240	#	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	240	#	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	248	#	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

03	496	#	168	-0-	-328	-0-	166	2	2	9	Y	2					6
04	480	#	189	-0-	-291	-0-	189	2			Y	-0-	3	1			3
05	434	#	232	-0-	-202	-0-	232	2			Y	-0-					3
06	420	#	196	-0-	-224	-0-	196	2			Y	-0-	2	1			1
07	310	#	194	-0-	-116	-0-	194	2			Y	-0-					1
*08	217	#	117	-0-	-100	-0-	117	2			Y	-0-					1

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

03	478	R	478	-0-	-0-	-0-	470	2	8	9	Y	7					29
04	426	R	426	-0-	-0-	-0-	418	2	8	9	Y	7	15	1			21
05	512	R	512	-0-	-0-	-0-	508	2	4	9	Y	4					25
06	483	R	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1	14	1			12
07	465	#	352	-0-	-113	-0-	351	2	1	9	Y	1					13
*08	527	#	382	-0-	-145	-0-	382	2			Y	-0-					13

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

03	217	#	202	-0-	-15	-0-	193	3	9	9	N	8					18
04	210	#	195	-0-	-15	-0-	186	3	9	9	N	8	15	1			11
05	248	#	192	-0-	-56	-0-	183	2	9	9	N	8					19
06	240	#	178	-0-	-62	-0-	172	2	6	9	N	5	16	1			8
07	248	#	218	-0-	-30	-0-	208	2	10	9	N	9					17
*08	287	R	287	-0-	-0-	-0-	169	2	118	9	N	107	107	1			17

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	#	478	-0-	-49	-0-	476	2	2	9	Y	2					11
04	450	#	252	-0-	-198	-0-	250	2	2	9	Y	2	6	1			7
05	526	R	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1	9	Y	1					8
06	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-	4	1			4
07	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					4
*08	621	R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					4

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

03	496	#	351	-0-	-145	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	480	#	349	-0-	-131	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	434	#	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	420	#	286	-0-	-134	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	434	#	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	434	#	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

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

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

03	806	#	715	-0-	-91	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	780	#	84	-0-	-696	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	775	#	12	-0-	-763	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	#	517	-0-	-258	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*08	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

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

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

03	537	R	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	480	#	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	496	#	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	510	#	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	527	#	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	527	#	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
HILDEBRAND WELL #: 502 RRCID -> 122501 COMPL. DATE 03/19/1975 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7444 - 8023

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

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

03	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	615	R	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	540	#	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	651	#	507	-0-	-144	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*08	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

03	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	210	#	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	310	#	180	-0-	-130	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

03	713	#	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	690	#	640	-0-	-50	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	713	R	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	690	#	619	-0-	-71	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	723	R	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
08	713	#	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

03	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	330	#	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*08	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

03	806	#	610	-0-	-196	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	570	#	522	-0-	-48	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	713	#	579	-0-	-134	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	690	#	643	-0-	-47	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	713	#	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*08	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

03	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	465	#	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	450	#	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	465	#	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*08	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	450	#	303	-0-	-147	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	465	#	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	390	#	210	-0-	-180	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	372	#	82	-0-	-290	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

03	496	#	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	480	#	353	-0-	-127	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	496	#	379	-0-	-117	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	480	#	322	-0-	-158	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	496	#	347	-0-	-149	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*08	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

03	775	#	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	750	#	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	783	R	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	778	R	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	763	R	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	775	#	722	-0-	-53	-0-	722	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

03	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	210	#	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

03	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					139
04	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					139
05	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					139
06	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					139
07	496	#	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					139
08	496	#	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					139

F. CONGER 1 WELL #: 5 RRCID -> 133447 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7363 - 7485

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

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	300	#	177	-0-	-123	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	310	#	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	300	#	230	-0-	-70	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	279	#	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	#	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	630	#	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	651	#	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	687	R	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*08	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					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
03	186	#	78	-0-	-108	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	180	#	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	124	#	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	90	#	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	93	#	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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
03	775	#	573	-0-	-202	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	810	#	524	-0-	-286	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	837	#	576	-0-	-261	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	660	#	429	-0-	-231	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	682	#	498	-0-	-184	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*08	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	#	473	-0-	-178	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	630	#	501	-0-	-129	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	651	#	460	-0-	-191	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	540	#	451	-0-	-89	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	527	#	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*08	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	#	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		645	-0-	645	645	645	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		530	-0-	530	1175	530	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		570	-0-	570	1745	570	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		528	-0-	528	2273	528	2			N	-0-					-0-
*08	2273	R	-0-	-0-	-2273	-0-					N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

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

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	360	#	275	-0-	-85	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	403	#	253	-0-	-150	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	390	#	292	-0-	-98	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	403	#	194	-0-	-209	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	279	#	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

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

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

03	639	R	639	-0-	-0-	-0-	35	1	591	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
04	T. A.		702	-0-	702	702	44	1	644	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
05	T. A.		683	-0-	683	1385	47	1	626	3	Y	9	12	1			2
							10	9									
06	T. A.		893	-0-	893	2278	62	1	820	3	Y	10	6	1			6
							11	9									
07	T. A.		612	-0-	612	2890	39	1	563	3	Y	9	12	1			3
							10	9									
*08	3381	R	491	-0-	-2890	-0-	484	2	7	9	Y	6	6	1			3

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

03	620	#	381	-0-	-239	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	480	#	212	-0-	-268	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	496	#	364	-0-	-132	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	589	R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	496	#	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*08	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

03	998	R	998	-0-	-0-	-0-	58	1	923	2	Y	15	17	0			5
							17	9									
04	990	#	926	-0-	-64	-0-	55	1	860	2	Y	10	11	0			4
							11	9									
05	1023	#	908	-0-	-115	-0-	51	1	857	2	Y	-0-	4	0			-0-
06	960	#	833	-0-	-127	-0-	46	1	787	2	Y	-0-					-0-
07	992	#	891	-0-	-101	-0-	50	1	841	2	Y	-0-					-0-
*08	992	#	809	-0-	-183	-0-	809	2			Y	-0-					-0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

03	806	#	798	-0-	-8	-0-	45	1	716	2	Y	34	26	0			12
							37	9									
04	817	R	817	-0-	-0-	-0-	46	1	724	2	Y	43	38	0			17
							47	9									
05	930	#	269	-0-	-661	-0-	14	1	240	2	Y	14	26	0			5
							15	9									
06	900	#	74	-0-	-826	-0-	2	1	41	2	Y	28	23	0			10
							31	9									
07	930	#	219	-0-	-711	-0-	12	1	205	2	Y	2	12	0			-0-
							2	9									
*08	837	#	290	-0-	-547	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	813	R	813	-0-	-0-	-0-	48	1	756	2	Y	8	6	0			3
							9	9									
04	780	#	768	-0-	-12	-0-	46	1	716	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
05	806	#	709	-0-	-97	-0-	39	1	663	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
06	780	#	737	-0-	-43	-0-	41	1	696	2	Y	-0-	2	0			-0-
07	806	#	644	-0-	-162	-0-	36	1	608	2	Y	-0-					-0-
*08	806	#	653	-0-	-153	-0-	653	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

03	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	240	#	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	248	#	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	240	#	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

03	217	#	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

03	496	#	305	-0-	-191	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	480	#	322	-0-	-158	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	527	#	377	-0-	-150	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	510	#	338	-0-	-172	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	527	#	383	-0-	-144	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	372	#	234	-0-	-138	-0-	234	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

03	1054	#	826	-0-	-228	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	960	#	768	-0-	-192	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	992	#	686	-0-	-306	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	960	#	702	-0-	-258	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	837	#	589	-0-	-248	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*08	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

03	496	#	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	480	#	338	-0-	-142	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	620	#	342	-0-	-278	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	600	#	308	-0-	-292	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	620	#	392	-0-	-228	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	434	#	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

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

WESTBROOK 5 WELL #: 4 RRCID -> 140137 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372

03	465	#	342	-0-	-123	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	480	#	304	-0-	-176	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	341	#	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

03	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
04	360	#	352	-0-	-8	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
05	372	#	312	-0-	-60	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
06	360	#	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
07	372	#	296	-0-	-76	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
*08	372	#	283	-0-	-89	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

03	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

03	682	#	677	-0-	-5	-0-	40	1	630	2	Y	6	5	0			2
							7	9									
04	660	#	647	-0-	-13	-0-	39	1	608	2	Y	-0-	2	0			-0-
05	682	#	595	-0-	-87	-0-	33	1	562	2	Y	-0-					-0-
06	660	#	650	-0-	-10	-0-	36	1	614	2	Y	-0-					-0-
07	682	#	577	-0-	-105	-0-	33	1	544	2	Y	-0-					-0-
*08	682	#	554	-0-	-128	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

03	589	#	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	720	#	536	-0-	-184	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	744	#	526	-0-	-218	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	720	#	541	-0-	-179	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	558	#	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	558	#	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	553	R	553	-0-	-0-	-0-	32	1	509	2	Y	11	12	0			4
							12	9									
04	532	R	532	-0-	-0-	-0-	31	1	492	2	Y	8	9	0			3
							9	9									
05	589	#	505	-0-	-84	-0-	28	1	463	2	Y	13	11	0			5
							14	9									
06	570	#	464	-0-	-106	-0-	26	1	435	2	Y	3	7	0			1
							3	9									
07	589	#	550	-0-	-39	-0-	30	1	496	2	Y	22	19	0			4
							24	9									
*08	558	#	460	-0-	-98	-0-	460	2			Y	-0-					4

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

03	111	R	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	98	R	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	124	#	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	120	#	83	-0-	-37	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	124	#	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
*08	124	#	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

03	713	#	590	-0-	-123	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	900	#	703	-0-	-197	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	930	#	774	-0-	-156	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	900	#	626	-0-	-274	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	748	R	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
*08	857	R	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

03	403	#	291	-0-	-112	-0-	17	1	273	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	480	#	361	-0-	-119	-0-	22	1	336	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
05	658	R	658	-0-	-0-	-0-	37	1	621	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	480	#	446	-0-	-34	-0-	25	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	372	#	266	-0-	-106	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
*08	620	#	466	-0-	-154	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

03	967	R	967	-0-	-0-	-0-	56	1	892	2	Y	17	19	0			6
							19	9									
04	931	R	931	-0-	-0-	-0-	55	1	856	2	Y	18	17	0			7
							20	9									
05	935	R	935	-0-	-0-	-0-	51	1	852	2	Y	29	25	0			11
							32	9									
06	930	#	800	-0-	-130	-0-	44	1	748	2	Y	7	15	0			3
							8	9									
07	961	#	693	-0-	-268	-0-	39	1	654	2	Y	-0-	3	0			-0-
*08	961	#	722	-0-	-239	-0-	722	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	#	1211	-0-	-184	-0-	70	1	1118	2	Y	21	25	0			7
							23	9									
04	1350	#	1256	-0-	-94	-0-	74	1	1161	2	Y	19	19	0			7
							21	9									
05	1395	#	1285	-0-	-110	-0-	71	1	1199	2	Y	14	16	0			5
							15	9									
06	1230	#	1169	-0-	-61	-0-	65	1	1104	2	Y	-0-	5	0			-0-
07	1302	#	1248	-0-	-54	-0-	70	1	1178	2	Y	-0-					-0-
*08	1302	#	1107	-0-	-195	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

03	480	R	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	2	Y	-0-					-0-
04	450	#	436	-0-	-14	-0-	26	1	410	2	Y	-0-					-0-
05	496	#	421	-0-	-75	-0-	24	1	397	2	Y	-0-					-0-
06	480	#	398	-0-	-82	-0-	22	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	496	#	431	-0-	-65	-0-	24	1	407	2	Y	-0-					-0-
*08	465	#	394	-0-	-71	-0-	394	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

03	434	#	382	-0-	-52	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	420	#	366	-0-	-54	-0-	22	1	344	2	Y	-0-					-0-
05	434	#	389	-0-	-45	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	420	#	257	-0-	-163	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	434	#	258	-0-	-176	-0-	15	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	403	#	299	-0-	-104	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

03	317	R	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	300	#	295	-0-	-5	-0-	18	1	277	2	Y	-0-					-0-
05	341	#	288	-0-	-53	-0-	16	1	272	2	Y	-0-					-0-
06	330	#	253	-0-	-77	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					-0-
07	341	#	277	-0-	-64	-0-	16	1	261	2	Y	-0-					-0-
*08	310	#	249	-0-	-61	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

03	740	R	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	Y	-0-					-0-
04	690	#	662	-0-	-28	-0-	40	1	622	2	Y	-0-					-0-
05	744	#	660	-0-	-84	-0-	37	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	720	#	638	-0-	-82	-0-	36	1	602	2	Y	-0-					-0-
07	744	#	685	-0-	-59	-0-	39	1	646	2	Y	-0-					-0-
*08	744	#	601	-0-	-143	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

03	434	#	420	-0-	-14	-0-	25	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	420	#	382	-0-	-38	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					-0-
05	434	#	368	-0-	-66	-0-	21	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	420	#	329	-0-	-91	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	434	#	353	-0-	-81	-0-	20	1	333	2	Y	-0-					-0-
*08	434	#	318	-0-	-116	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1083	R	1083	-0-	-0-	-0-	63	1	1007	2	Y	12	13	0			4
							13	9									
04	1050	#	1028	-0-	-22	-0-	61	1	947	2	Y	18	15	0			7
							20	9									
05	1116	#	1024	-0-	-92	-0-	57	1	952	2	Y	14	16	0			5
							15	9									
06	1080	#	919	-0-	-161	-0-	51	1	860	2	Y	7	9	0			3
							8	9									
07	1116	#	842	-0-	-274	-0-	46	1	770	2	Y	24	23	0			4
							26	9									
*08	1085	#	811	-0-	-274	-0-	811	2			Y	-0-					4

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
03	279	R	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	281	R	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	286	R	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	270	#	247	-0-	-23	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	286	R	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
*08	279	#	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

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
03	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	60	1	953	2	Y	28	28	0			10
							31	9									
04	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	59	1	919	2	Y	31	29	0			12
							34	9									
05	1085	#	981	-0-	-104	-0-	53	1	889	2	Y	35	34	0			13
							39	9									
06	1050	#	898	-0-	-152	-0-	47	1	805	2	Y	42	40	0			15
							46	9									
07	1085	#	929	-0-	-156	-0-	52	1	865	2	Y	11	24	0			2
							12	9									
*08	1054	#	564	-0-	-490	-0-	564	2			Y	-0-					2

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150	#	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	155	#	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	150	#	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	155	#	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	124	#	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	817	R	817	-0-	-0-	-0-	48	1	769	2	Y	-0-					-0-
04	780	#	753	-0-	-27	-0-	45	1	708	2	Y	-0-					-0-
05	868	#	717	-0-	-151	-0-	40	1	677	2	Y	-0-					-0-
06	840	#	636	-0-	-204	-0-	35	1	601	2	Y	-0-					-0-
07	868	#	720	-0-	-148	-0-	41	1	679	2	Y	-0-					-0-
*08	806	#	602	-0-	-204	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	#	506	-0-	-21	-0-	30	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	510	#	466	-0-	-44	-0-	28	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	527	#	464	-0-	-63	-0-	26	1	438	2	Y	-0-					-0-
06	510	#	423	-0-	-87	-0-	24	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	527	#	106	-0-	-421	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
*08	496	#	425	-0-	-71	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

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

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

03	527	#	454	-0-	-73	-0-	27	1	427	2	Y	-0-					-0-
04	480	#	462	-0-	-18	-0-	28	1	432	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
05	451	R	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	450	#	441	-0-	-9	-0-	25	1	416	2	Y	-0-					-0-
07	465	#	461	-0-	-4	-0-	26	1	435	2	Y	-0-					-0-
*08	465	#	434	-0-	-31	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

03	310	#	224	-0-	-86	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	372	#	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	403	#	302	-0-	-101	-0-	302	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

03	372	#	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

03	558	#	401	-0-	-157	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	540	#	214	-0-	-326	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	558	#	325	-0-	-233	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	420	#	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	403	#	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

03	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
04	973	R	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	863	R	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	911	R	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	930	#	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					-0-
08	930	#	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 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
03	434	#	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	465	#	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*08	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

03	527	#	397	-0-	-130	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	570	#	474	-0-	-96	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	589	#	404	-0-	-185	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	570	#	460	-0-	-110	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	496	#	372	-0-	-124	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*08	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

03	527	#	397	-0-	-130	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	510	#	365	-0-	-145	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	527	#	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	480	#	366	-0-	-114	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	465	#	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*08	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

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

F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502

03	403	#	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	450	#	400	-0-	-50	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	465	#	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	450	#	338	-0-	-112	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	403	#	343	-0-	-60	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	403	#	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

03	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

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

TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400

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

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

03	496 #	381	-0-	-115	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	496 #	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	527 #	398	-0-	-129	-0-	398	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

03	14B2 EXT	830	-0-	830	25036	830	3			N	-0-					-0-
04	19080	803	-0-	-18277	6759	803	3			N	-0-					-0-
05	7610 R	851	-0-	-6759	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	867 R	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*08	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

03	620 #	492	-0-	-128	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	600 #	526	-0-	-74	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	558 #	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	540 #	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	558 #	467	-0-	-91	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*08	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

03	992 #	937	-0-	-55	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	960 #	927	-0-	-33	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	930 #	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	961 #	908	-0-	-53	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*08	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

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

WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

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

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

03	489	R	489	-0-	-0-	-0-	27	1	462	3	Y	-0-					-0-
04	461	R	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	3	Y	-0-					-0-
05	410	R	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	510	#	374	-0-	-136	-0-	26	1	348	3	Y	-0-					-0-
07	527	#	386	-0-	-141	-0-	25	1	361	3	Y	-0-					-0-
*08	496	#	354	-0-	-142	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

03	558	#	437	-0-	-121	-0-	24	1	413	3	Y	-0-					-0-
04	540	#	328	-0-	-212	-0-	21	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	589	#	193	-0-	-396	-0-	13	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	420	#	300	-0-	-120	-0-	21	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	434	#	431	-0-	-3	-0-	28	1	403	3	Y	-0-					-0-
*08	434	#	409	-0-	-25	-0-	409	2			Y	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

03	1240	#	1159	-0-	-81	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
04	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
05	1272	R	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
06	1189	R	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
07	1271	#	1209	-0-	-62	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
*08	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

03	587	R	587	-0-	-0-	-0-	35	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	559	R	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-					-0-
05	567	R	567	-0-	-0-	-0-	32	1	535	2	Y	-0-					-0-
06	570	#	514	-0-	-56	-0-	29	1	485	2	Y	-0-					-0-
07	589	#	554	-0-	-35	-0-	31	1	523	2	Y	-0-					-0-
*08	589	#	508	-0-	-81	-0-	508	2			Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

03	268	R	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	214	R	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					-0-
05	279	#	239	-0-	-40	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
06	297	R	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	2068	R	2068	-0-	-0-	-0-	117	1	1951	2	Y	-0-					-0-
*08	279	#	197	-0-	-82	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
03	248	#	208	-0-	-40	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	240	#	190	-0-	-50	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
05	202	R	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	210	#	150	-0-	-60	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	217	#	152	-0-	-65	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
*08	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

03	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	534	R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	578	R	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	558	#	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					-0-

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

03	589	#	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	570	#	487	-0-	-83	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	589	#	404	-0-	-185	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	510	#	382	-0-	-128	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	527	#	384	-0-	-143	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*08	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

03	527	#	344	-0-	-183	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		451	-0-	451	451	451	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		293	-0-	293	744	293	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		304	-0-	304	1048	304	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		276	-0-	276	1324	276	2			N	-0-					-0-
*08	1324	R	-0-	-0-	-1324	-0-					N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	921	R	921	-0-	-0-	-0-	52	1	818	2	Y	46	45	0			16
							51	9									
04	900	#	832	-0-	-68	-0-	48	1	748	2	Y	33	36	0			13
							36	9									
05	930	#	790	-0-	-140	-0-	42	1	701	2	Y	43	40	0			16
							47	9									
06	900	#	680	-0-	-220	-0-	37	1	628	2	Y	14	25	0			5
							15	9									
07	930	#	696	-0-	-234	-0-	39	1	655	2	Y	2	7	0			-0-
							2	9									
*08	930	#	622	-0-	-308	-0-	622	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	640	R	640	-0-	-0-	-0-	37	1	582	2	Y	19	21	0			7
							21	9									
04	617	R	617	-0-	-0-	-0-	35	1	552	2	Y	27	23	0			11
							30	9									
05	620	#	608	-0-	-12	-0-	33	1	550	2	Y	23	25	0			9
							25	9									
06	630	#	556	-0-	-74	-0-	30	1	511	2	Y	14	18	0			5
							15	9									
07	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
*08	651	#	516	-0-	-135	-0-	516	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		499	-0-	499	499	28	1	471	2	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

03	332	R	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	300	#	286	-0-	-14	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					-0-
05	310	#	297	-0-	-13	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	330	#	271	-0-	-59	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	341	#	321	-0-	-20	-0-	18	1	303	2	Y	-0-					-0-
*08	341	#	271	-0-	-70	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

03	938	R	938	-0-	-0-	-0-	56	1	882	2	Y	-0-					-0-
04	810	#	787	-0-	-23	-0-	47	1	740	2	Y	-0-					-0-
05	961	#	778	-0-	-183	-0-	44	1	734	2	Y	-0-					-0-
06	930	#	700	-0-	-230	-0-	39	1	661	2	Y	-0-					-0-
07	961	#	775	-0-	-186	-0-	44	1	731	2	Y	-0-					-0-
*08	930	#	693	-0-	-237	-0-	693	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		332	-0-	332	332	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	332					Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

03	775	#	698	-0-	-77	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
04	750	#	652	-0-	-98	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
05	775	#	670	-0-	-105	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
06	690	#	632	-0-	-58	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
07	713	#	663	-0-	-50	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
*08	713	#	490	-0-	-223	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	691	R	691	-0-	-0-	-0-	40	1	642	2	Y	8	9	0			3
							9	9									
04	618	R	618	-0-	-0-	-0-	37	1	573	2	Y	7	7	0			3
							8	9									
05	651	#	606	-0-	-45	-0-	34	1	563	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
06	660	#	574	-0-	-86	-0-	30	1	516	2	Y	25	19	0			9
							28	9									
07	682	#	629	-0-	-53	-0-	35	1	580	2	Y	13	20	0			2
							14	9									
*08	682	#	594	-0-	-88	-0-	594	2			Y	-0-					2

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

03	372	#	325	-0-	-47	-0-	31	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	299	R	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	373	R	373	-0-	-0-	-0-	34	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	306	R	306	-0-	-0-	-0-	26	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	311	R	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	Y	-0-					-0-
*08	372	#	310	-0-	-62	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

03	186	#	185	-0-	-1	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
04	450	#	130	-0-	-320	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	465	#	170	-0-	-295	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	420	#	82	-0-	-338	-0-	4	1	75	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
07	372	#	93	-0-	-279	-0-	5	1	88	2	Y	-0-	1	0			-0-
*08	186	#	68	-0-	-118	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

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

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	93	#	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	90	#	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	93	#	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
*08	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	150	#	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	186	#	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	180	#	123	-0-	-57	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	186	#	159	-0-	-27	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
*08	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

03	558	#	507	-0-	-51	-0-	30	1	477	2	Y	-0-					-0-
04	540	#	489	-0-	-51	-0-	29	1	460	2	Y	-0-					-0-
05	589	#	478	-0-	-111	-0-	27	1	451	2	Y	-0-					-0-
06	570	#	449	-0-	-121	-0-	25	1	424	2	Y	-0-					-0-
07	589	#	468	-0-	-121	-0-	26	1	442	2	Y	-0-					-0-
*08	496	#	428	-0-	-68	-0-	428	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

03	833	R	833	-0-	-0-	-0-	49	1	772	2	Y	11	9	0			4
							12	9									
04	810	#	778	-0-	-32	-0-	45	1	711	2	Y	20	16	0			8
							22	9									
05	868	#	803	-0-	-65	-0-	44	1	744	2	Y	14	17	0			5
							15	9									
06	840	#	613	-0-	-227	-0-	33	1	556	2	Y	22	19	0			8
							24	9									
07	868	#	703	-0-	-165	-0-	40	1	663	2	Y	-0-	8	0			-0-
*08	837	#	558	-0-	-279	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

03	374	R	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		380	-0-	380	380	23	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		339	-0-	339	719	19	1	320	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		308	-0-	308	1027	17	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		394	-0-	394	1421	22	1	372	2	Y	-0-					-0-
*08	1754	R	333	-0-	-1421	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	922	R	922	-0-	-0-	-0-	52	1	827	2	Y	39	33	0			14
							43	9									
04	870	#	695	-0-	-175	-0-	39	1	614	2	Y	38	37	0			15
							42	9									
05	899	#	658	-0-	-241	-0-	34	1	574	2	Y	45	43	0			17
							50	9									
06	900	#	725	-0-	-175	-0-	37	1	634	2	Y	49	48	0			18
							54	9									
07	930	#	811	-0-	-119	-0-	44	1	731	2	Y	33	45	0			6
							36	9									
*08	930	#	704	-0-	-226	-0-	704	2			Y	-0-					6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
03	558	#	496	-0-	-62	-0-	29	1	457	2	Y	9	9	0			3
							10	9									
04	600	#	479	-0-	-121	-0-	28	1	442	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
05	620	#	425	-0-	-195	-0-	23	1	385	2	Y	15	13	0			5
							17	9									
06	510	#	449	-0-	-61	-0-	24	1	413	2	Y	11	12	0			4
							12	9									
07	527	#	493	-0-	-34	-0-	27	1	452	2	Y	13	15	0			2
							14	9									
*08	496	#	412	-0-	-84	-0-	412	2			Y	-0-					2

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
03	228	R	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	222	R	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-
05	226	R	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	232	R	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	375	R	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	Y	-0-					-0-
*08	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

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
03	496	#	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	450	#	387	-0-	-63	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	465	#	315	-0-	-150	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	450	#	342	-0-	-108	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	465	#	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	465	#	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-

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
03	310	#	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	330	#	257	-0-	-73	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	372	#	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	#	275	-0-	-345	-0-	16	1	259	2	N	-0-					114
04	600	#	216	-0-	-384	-0-	13	1	203	2	N	-0-					114
05	620	#	234	-0-	-386	-0-	13	1	221	2	N	-0-					114
06	420	#	336	-0-	-84	-0-	19	1	317	2	N	-0-					114
07	434	#	219	-0-	-215	-0-	12	1	204	2	N	3					117
							3	9									
08	279	#	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					117

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					1
04	240	#	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					1
05	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					1
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					1
07	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					1
08	248	#	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	300	#	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	279	#	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	#	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	600	#	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	620	#	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	570	#	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	611	R	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*08	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					4
04	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					4
05	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					4
06	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					4
07	434	#	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-					4
08	434	#	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					4

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					10
04	210	#	135	-0-	-75	-0-	135	3			N	-0-					10
05	217	#	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					10
06	180	#	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					10
07	186	#	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					10
*08	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					10

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
03	229	R	229	-0-	-0-	-0-	212	3	17	9	N	15					36
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	206	3	4	9	N	4					40
05	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					40
06	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					40
07	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					40
08	217	#	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					40

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
03	434	#	342	-0-	-92	-0-	342	3			N	-0-					66
04	420	#	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					66
05	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					66
06	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					66
07	434	#	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					66
08	434	#	348	-0-	-86	-0-	348	2			N	-0-					66

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
03	682	#	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-					88
04	600	#	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					88
05	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					88
06	630	#	482	-0-	-148	-0-	482	3			N	-0-					88
07	651	#	375	-0-	-276	-0-	375	2			N	-0-					88
08	651	#	358	-0-	-293	-0-	358	2			N	-0-					88

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
03	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					14
04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					14
05	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					14
06	120	#	25	-0-	-95	-0-	25	3			N	-0-					14
07	124	#	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					14
08	124	#	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					14

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
03	403	#	262	-0-	-141	-0-	261	3	1	9	N	1					48
04	390	#	299	-0-	-91	-0-	288	3	11	9	N	10					58
05	372	#	256	-0-	-116	-0-	252	2	4	9	N	4					62
06	330	#	256	-0-	-74	-0-	253	2	3	9	N	3	57	1			8
07	329	R	329	-0-	-0-	-0-	322	2	7	9	N	6					14
08	310	#	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					14

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
03	279	#	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					3
04	270	#	208	-0-	-62	-0-	208	3			N	-0-					3
05	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					3
06	210	#	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					3
07	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					3
08	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					3

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
03	279	#	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					10
04	270	#	211	-0-	-59	-0-	209	3	2	9	N	2					12
05	341	#	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					12
06	330	#	256	-0-	-74	-0-	255	2	1	9	N	1	11	1			2
07	341	#	286	-0-	-55	-0-	285	2	1	9	N	1					3
08	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					3

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
03	806	#	505	-0-	-301	-0-	482	3	23	9	N	21					106
04	780	#	615	-0-	-165	-0-	596	3	19	9	N	17					123
05	806	#	630	-0-	-176	-0-	610	2	20	9	N	18					141
06	690	#	513	-0-	-177	-0-	504	2	9	9	N	8					149
07	713	#	520	-0-	-193	-0-	510	2	10	9	N	9					158
*08	716	R	716	-0-	-0-	-0-	569	2	147	9	N	134	134	1			158

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
03	806	#	547	-0-	-259	-0-	535	3	12	9	Y	11	43	1			5
04	510	#	469	-0-	-41	-0-	463	3	6	9	Y	5					10
05	682	#	579	-0-	-103	-0-	567	2	12	9	Y	11					21
06	660	#	573	-0-	-87	-0-	560	2	13	9	Y	12					33
07	682	#	516	-0-	-166	-0-	490	2	26	9	Y	24	43	1			14
*08	589	#	436	-0-	-153	-0-	436	2			Y	-0-					14

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
03	279	#	260	-0-	-19	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	270	#	245	-0-	-25	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
05	279	#	237	-0-	-42	-0-	13	1	224	2	Y	-0-					-0-
06	500	R	500	-0-	-0-	-0-	28	1	472	2	Y	-0-					-0-
07	248	#	113	-0-	-135	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
*08	248	#	107	-0-	-141	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
03	155	#	68	-0-	-87	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	180	#	90	-0-	-90	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	186	#	101	-0-	-85	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	180	#	116	-0-	-64	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	234	R	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
*08	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

03	760	R	760	-0-	-0-	-0-	44	1	695	2	Y	19	20	0			7
							21	9									
04	720	#	711	-0-	-9	-0-	41	1	645	2	Y	23	21	0			9
							25	9									
05	744	#	673	-0-	-71	-0-	37	1	616	2	Y	18	20	0			7
							20	9									
06	750	#	582	-0-	-168	-0-	32	1	542	2	Y	7	11	0			3
							8	9									
07	775	#	676	-0-	-99	-0-	37	1	613	2	Y	24	23	0			4
							26	9									
*08	775	#	578	-0-	-197	-0-	578	2			Y	-0-					4

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

03	465	#	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
04	450	#	447	-0-	-3	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
05	465	#	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
06	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
07	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
*08	465	#	387	-0-	-78	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

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

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

03	713	#	543	-0-	-170	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	720	#	192	-0-	-528	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	744	#	129	-0-	-615	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	720	#	22	-0-	-698	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	744	#	4	-0-	-740	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

03	1736	#	1611	-0-	-125	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
04	1680	#	1457	-0-	-223	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
05	1736	#	1566	-0-	-170	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
06	1620	#	1500	-0-	-120	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1674	#	1470	-0-	-204	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
08	1612	#	1332	-0-	-280	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	378	R	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					-0-
04	360	#	331	-0-	-29	-0-	20	1	311	2	Y	-0-					-0-
05	465	#	310	-0-	-155	-0-	17	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	450	#	305	-0-	-145	-0-	17	1	288	2	Y	-0-					-0-
07	704	R	704	-0-	-0-	-0-	40	1	664	2	Y	-0-					-0-
*08	372	#	264	-0-	-108	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

03	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	372	#	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

03	1387	R	1387	-0-	-0-	-0-	81	1	1281	2	Y	23	24	0			8
							25	9									
04	1320	#	1308	-0-	-12	-0-	76	1	1187	2	Y	41	33	0			16
							45	9									
05	1364	#	1326	-0-	-38	-0-	72	1	1208	2	Y	42	42	0			16
							46	9									
06	1350	#	1175	-0-	-175	-0-	64	1	1077	2	Y	31	36	0			11
							34	9									
07	1395	#	1281	-0-	-114	-0-	70	1	1174	2	Y	34	39	0			6
							37	9									
*08	1395	#	1116	-0-	-279	-0-	1116	2			Y	-0-					6

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

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

GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

03	1116	#	1102	-0-	-14	-0-	62	1	990	2	Y	45	40	0			16
							50	9									
04	1080	#	1043	-0-	-37	-0-	60	1	936	2	Y	43	42	0			17
							47	9									
05	1116	#	1035	-0-	-81	-0-	55	1	929	2	Y	46	46	0			17
							51	9									
06	1080	#	883	-0-	-197	-0-	47	1	793	2	Y	39	42	0			14
							43	9									
07	1116	#	955	-0-	-161	-0-	52	1	872	2	Y	28	37	0			5
							31	9									
*08	1116	#	844	-0-	-272	-0-	844	2			Y	-0-					5

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

03	744	#	714	-0-	-30	-0-	42	1	672	2	Y	-0-					-0-
04	720	#	663	-0-	-57	-0-	40	1	623	2	Y	-0-					-0-
05	775	#	657	-0-	-118	-0-	37	1	620	2	Y	-0-					-0-
06	750	#	598	-0-	-152	-0-	33	1	565	2	Y	-0-					-0-
07	775	#	657	-0-	-118	-0-	37	1	620	2	Y	-0-					-0-
*08	713	#	579	-0-	-134	-0-	579	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

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
03	710	R	710	-0-	-0-	-0-	41	1	644	2	Y	23	26	0			8
							25	9									
04	674	R	674	-0-	-0-	-0-	39	1	607	2	Y	25	23	0			10
							28	9									
05	713	#	667	-0-	-46	-0-	36	1	605	2	Y	24	25	0			9
							26	9									
06	690	#	648	-0-	-42	-0-	35	1	589	2	Y	22	23	0			8
							24	9									
07	805	R	805	-0-	-0-	-0-	45	1	760	2	Y	-0-	8	0			-0-
*08	713	#	446	-0-	-267	-0-	446	2			Y	-0-					-0-

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	#	740	-0-	-4	-0-	43	1	684	2	Y	12	20	0			4
							13	9									
04	720	#	695	-0-	-25	-0-	41	1	636	2	Y	16	14	0			6
							18	9									
05	806	#	732	-0-	-74	-0-	39	1	654	2	Y	35	28	0			13
							39	9									
06	780	#	664	-0-	-116	-0-	36	1	609	2	Y	17	24	0			6
							19	9									
07	806	#	751	-0-	-55	-0-	42	1	702	2	Y	6	11	0			1
							7	9									
*08	744	#	619	-0-	-125	-0-	619	2			Y	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497	R	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	-0-					-0-
04	489	R	489	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	18	11	0			7
							20	9									
05	496	#	415	-0-	-81	-0-	23	1	392	2	Y	-0-	7	0			-0-
06	480	#	433	-0-	-47	-0-	23	1	382	2	Y	25	16	0			9
							28	9									
07	496	#	450	-0-	-46	-0-	24	1	402	2	Y	22	27	0			4
							24	9									
*08	496	#	390	-0-	-106	-0-	390	2			Y	-0-					4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	#	841	-0-	-89	-0-	49	1	770	2	Y	20	19	0			7
							22	9									
04	900	#	783	-0-	-117	-0-	46	1	712	2	Y	23	21	0			9
							25	9									
05	930	#	703	-0-	-227	-0-	38	1	633	2	Y	29	27	0			11
							32	9									
06	870	#	616	-0-	-254	-0-	33	1	560	2	Y	21	24	0			8
							23	9									
07	962	R	962	-0-	-0-	-0-	53	1	883	2	Y	24	28	0			4
							26	9									
*08	837	#	616	-0-	-221	-0-	616	2			Y	-0-					4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
03	496	#	443	-0-	-53	-0-	26	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	630	#	429	-0-	-201	-0-	26	1	403	2	Y	-0-					-0-
05	651	#	459	-0-	-192	-0-	26	1	433	2	Y	-0-					-0-
06	630	#	376	-0-	-254	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*08	465	#	395	-0-	-70	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

03	460	R	460	-0-	-0-	-0-	27	1	433	2	Y	-0-					-0-
04	420	#	414	-0-	-6	-0-	25	1	389	2	Y	-0-					-0-
05	465	#	462	-0-	-3	-0-	26	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	450	#	399	-0-	-51	-0-	22	1	377	2	Y	-0-					-0-
07	465	#	404	-0-	-61	-0-	23	1	381	2	Y	-0-					-0-
*08	465	#	391	-0-	-74	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

03	434	#	415	-0-	-19	-0-	25	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	420	#	382	-0-	-38	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					-0-
05	465	#	409	-0-	-56	-0-	23	1	386	2	Y	-0-					-0-
06	450	#	376	-0-	-74	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	571	R	571	-0-	-0-	-0-	32	1	539	2	Y	-0-					-0-
*08	403	#	355	-0-	-48	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

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

RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

03	616	R	616	-0-	-0-	-0-	36	1	565	2	Y	14	15	0			5
							15	9									
04	570	#	553	-0-	-17	-0-	32	1	499	2	Y	20	17	0			8
							22	9									
05	651	#	573	-0-	-78	-0-	32	1	532	2	Y	8	13	0			3
							9	9									
06	630	#	518	-0-	-112	-0-	29	1	489	2	Y	-0-	3	0			-0-
07	651	#	22	-0-	-629	-0-	1	2	21	9	Y	19	16	0			3
*08	620	#	485	-0-	-135	-0-	485	2			Y	-0-					3

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

03	611	R	611	-0-	-0-	-0-	36	1	575	2	Y	-0-					-0-
04	600	#	526	-0-	-74	-0-	32	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	620	#	512	-0-	-108	-0-	29	1	483	2	Y	-0-					-0-
06	600	#	452	-0-	-148	-0-	25	1	427	2	Y	-0-					-0-
07	620	#	495	-0-	-125	-0-	28	1	467	2	Y	-0-					-0-
*08	620	#	438	-0-	-182	-0-	438	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
03	365	R	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	Y	-0-					-0-
04	243	R	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	248	#	210	-0-	-38	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	360	#	165	-0-	-195	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	372	#	195	-0-	-177	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
*08	372	#	167	-0-	-205	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

03	465	#	269	-0-	-196	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
04	330	#	284	-0-	-46	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
05	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
06	270	#	198	-0-	-72	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
*08	279	#	213	-0-	-66	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

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

CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

03	2933	R	2933	-0-	-0-	-0-	2878	3	55	9	N	50					124
04	2790	#	2759	-0-	-31	-0-	2724	3	35	9	N	32					156
05	2883	#	2755	-0-	-128	-0-	2743	2	12	9	N	11					167
06	2850	#	2841	-0-	-9	-0-	2809	2	32	9	N	29	162	1			34
07	2945	#	2778	-0-	-167	-0-	2754	2	24	9	N	22					56
08	2945	#	2482	-0-	-463	-0-	2482	2			N	-0-					56

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

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

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

03	434	#	265	-0-	-169	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
04	450	#	232	-0-	-218	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
05	465	#	294	-0-	-171	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
06	450	#	317	-0-	-133	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
07	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
*08	279	#	268	-0-	-11	-0-	264	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

03	527	#	426	-0-	-101	-0-	425	3	1	9	N	1					5
04	510	#	485	-0-	-25	-0-	484	3	1	9	N	1					6
05	527	#	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-	5	1			1
06	592	R	592	-0-	-0-	-0-	591	2	1	9	N	1					2
07	558	R	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3	9	N	3					5
*08	552	R	552	-0-	-0-	-0-	471	2	81	9	N	74	74	1			5

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
03	465	#	34	-0-	-431	-0-	27	3	7	9	Y	6	19	1			3
04	420	#	161	-0-	-259	-0-	159	3	2	9	Y	2					5
05	434	#	426	-0-	-8	-0-	420	2	6	9	Y	5					10
06	390	#	352	-0-	-38	-0-	346	2	6	9	Y	5					15
07	277	R	277	-0-	-0-	-0-	266	2	11	9	Y	10	19	1			6
*08	434	#	349	-0-	-85	-0-	349	2			Y	-0-					6

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

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

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

03	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	210	#	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	180	#	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	186	#	145	-0-	-41	-0-	139	2	6	9	N	5	5	1			-0-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

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

F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

03	1984	#	1873	-0-	-111	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
04	1923	R	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
05	1984	#	1845	-0-	-139	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	1830	#	1824	-0-	-6	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
07	1984	#	1809	-0-	-175	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
08	1984	#	1599	-0-	-385	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

03	2271	R	2271	-0-	-0-	-0-	2267	3	4	9	Y	4					22
04	2708	R	2708	-0-	-0-	-0-	2693	3	15	9	Y	14					36
05	2204	R	2204	-0-	-0-	-0-	2184	3	20	9	Y	18					54
06	1962	R	1962	-0-	-0-	-0-	1951	3	11	9	Y	10					64
07	1939	R	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					64
*08	1922	#	1867	-0-	-55	-0-	1867	2			Y	-0-					64

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					107
04	390	#	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					107
05	403	#	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					107
06	390	#	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					107
07	403	#	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					107
08	372	#	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					107

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

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

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

03	651	#	568	-0-	-83	-0-	525	3	43	9	N	39	3	1			94
04	641	R	641	-0-	-0-	-0-	551	3	90	9	N	82	2	1			174
05	651	#	519	-0-	-132	-0-	461	2	58	9	N	53	175	1			52
06	600	#	519	-0-	-81	-0-	478	2	41	9	N	37					89
07	651	#	606	-0-	-45	-0-	494	2	112	9	N	102	167	1			24
08	651	#	440	-0-	-211	-0-	440	2			N	-0-					24

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

03	527	#	373	-0-	-154	-0-	373	3			N	-0-					104
04	510	#	392	-0-	-118	-0-	392	3			N	-0-					104
05	527	#	259	-0-	-268	-0-	259	2			N	-0-					104
06	390	#	285	-0-	-105	-0-	284	2	1	9	N	1					105
07	403	#	284	-0-	-119	-0-	269	2	15	9	N	14					119
08	403	#	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-					119

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

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

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

03	2696	R	2696	-0-	-0-	-0-	155	1	2461	2	Y	73	71	0			26
							80	9									
04	2460	#	2379	-0-	-81	-0-	139	1	2174	2	Y	60	62	0			24
							66	9									
05	2635	#	2535	-0-	-100	-0-	139	1	2338	2	Y	53	57	0			20
							58	9									
06	2550	#	2159	-0-	-391	-0-	117	1	1985	2	Y	52	53	0			19
							57	9									
07	2635	#	2340	-0-	-295	-0-	129	1	2163	2	Y	44	55	0			8
							48	9									
*08	2635	#	2036	-0-	-599	-0-	2036	2			Y	-0-					8

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
03	682	#	681	-0-	-1	-0-	40	1	641	2	Y	-0-					-0-
04	660	#	609	-0-	-51	-0-	37	1	572	2	Y	-0-					-0-
05	682	#	646	-0-	-36	-0-	36	1	610	2	Y	-0-					-0-
06	660	#	562	-0-	-98	-0-	31	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	682	#	592	-0-	-90	-0-	33	1	559	2	Y	-0-					-0-
*08	682	#	574	-0-	-108	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

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
03	837	#	653	-0-	-184	-0-	649	2	4	9	Y	4					22
04	395	R	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	Y	3	11	1			14
05	622	R	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3	9	Y	3					17
06	T. A.		738	-0-	738	738	738	2			Y	-0-	9	1			8
07	T. A.		542	-0-	542	1280	542	2			Y	-0-					8
*08	T. A.		472	-0-	472	1752	472	2			Y	-0-					8

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
03	1333	#	959	-0-	-374	-0-	929	3	30	9	N	27	118	1			33
04	1350	#	1181	-0-	-169	-0-	1157	3	24	9	N	22	1	1			54
05	1844	R	1844	-0-	-0-	-0-	1814	2	30	9	N	27	1	1			80
06	1350	#	841	-0-	-509	-0-	812	2	29	9	N	26					106
07	1209	#	1104	-0-	-105	-0-	1084	2	20	9	N	18	1	1			123
08	1829	#	842	-0-	-987	-0-	717	2	125	9	N	114	114	1			123

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
03	589	#	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					60
04	570	#	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-					60
05	589	#	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					60
06	570	#	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					60
07	589	#	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					60
08	589	#	485	-0-	-104	-0-	485	2			N	-0-					60

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	#	1598	-0-	-45	-0-	91	1	1442	2	Y	59	50	0			21
							65	9									
04	1590	#	1488	-0-	-102	-0-	89	1	1390	2	Y	8	26	0			3
							9	9									
05	1674	#	1518	-0-	-156	-0-	82	1	1379	2	Y	52	36	0			19
							57	9									
06	1620	#	1400	-0-	-220	-0-	73	1	1241	2	Y	78	69	0			28
							86	9									
07	1674	#	1431	-0-	-243	-0-	80	1	1330	2	Y	19	44	0			3
							21	9									
*08	1612	#	1174	-0-	-438	-0-	1174	2			Y	-0-					3

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
03	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
04	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
07	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
*08	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
03	713	#	575	-0-	-138	-0-	32	1	541	3	Y	2					5
							2	9									
04	623	R	623	-0-	-0-	-0-	40	1	581	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
05	651	#	635	-0-	-16	-0-	44	1	590	3	Y	1					2
							1	9									
06	600	#	599	-0-	-1	-0-	42	1	556	3	Y	1					3
							1	9									
07	651	#	589	-0-	-62	-0-	38	1	549	3	Y	2					5
							2	9									
*08	751	R	751	-0-	-0-	-0-	579	2	172	9	Y	156	156	1			5

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

03	465	R	465	-0-	-0-	-0-	461	3	4	9	N	4	1	1			20
04	480	#	472	-0-	-8	-0-	464	3	8	9	N	7	1	1			26
05	496	#	478	-0-	-18	-0-	470	2	8	9	N	7	1	1			32
06	481	R	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7	9	N	6					38
07	496	#	461	-0-	-35	-0-	404	2	57	9	N	52	1	1			89
08	496	#	372	-0-	-124	-0-	372	2			N	-0-					89

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

03	2004	R	2004	-0-	-0-	-0-	2001	3	3	9	N	3					52
04	1912	R	1912	-0-	-0-	-0-	1890	3	22	9	N	20					72
05	1997	R	1997	-0-	-0-	-0-	1986	2	11	9	N	10	1	1			81
06	1941	R	1941	-0-	-0-	-0-	1931	2	10	9	N	9					90
07	1928	R	1928	-0-	-0-	-0-	1892	2	36	9	N	33	1	1			122
*08	1740	R	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					122

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

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

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

03	1209	#	1016	-0-	-193	-0-	976	3	40	9	N	36					148
04	1200	#	1005	-0-	-195	-0-	1002	3	3	9	N	3					151
05	1302	#	1025	-0-	-277	-0-	1024	3	1	9	N	1					152
06	1260	#	823	-0-	-437	-0-	823	3			N	-0-					152
07	1312	R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					152
*08	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					152

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

03	527	#	431	-0-	-96	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	510	#	451	-0-	-59	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	465	#	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	465	#	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	#	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	810	#	704	-0-	-106	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	837	#	654	-0-	-183	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	810	#	749	-0-	-61	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	775	#	584	-0-	-191	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	744	#	659	-0-	-85	-0-	659	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

03	1271	#	797	-0-	-474	-0-	797	3			N	-0-					194
04	1230	#	863	-0-	-367	-0-	863	3			N	-0-					194
05	997	R	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					194
06	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					194
07	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					194
*08	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					194

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

03	547	R	547	-0-	-0-	-0-	535	3	12	9	N	11					26
04	544	R	544	-0-	-0-	-0-	533	3	11	9	N	10					36
05	496	#	481	-0-	-15	-0-	460	3	21	9	N	19					55
06	540	#	423	-0-	-117	-0-	423	3			N	-0-					55
07	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					55
*08	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					55

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

03	594	R	594	-0-	-0-	-0-	588	3	6	9	N	5					12
04	592	R	592	-0-	-0-	-0-	586	3	6	9	N	5					17
05	558	#	516	-0-	-42	-0-	506	3	10	9	N	9					26
06	570	#	467	-0-	-103	-0-	466	3	1	9	N	1					27
07	620	#	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					27
08	620	#	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					27

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

03	1659	R	1659	-0-	-0-	-0-	1658	3	1	9	N	1					3
04	1653	R	1653	-0-	-0-	-0-	1651	3	2	9	N	2					5
05	1519	#	1428	-0-	-91	-0-	1426	3	2	9	N	2					7
06	1620	#	1312	-0-	-308	-0-	1312	3			N	-0-					7
07	1737	R	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					7
08	1705	#	1014	-0-	-691	-0-	1014	2			N	-0-					7

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

03	608	R	608	-0-	-0-	-0-	599	2	9	9	Y	8					39
04	615	R	615	-0-	-0-	-0-	598	2	17	9	Y	15	21	1			33
05	683	R	683	-0-	-0-	-0-	676	2	7	9	Y	6					39
06	615	R	615	-0-	-0-	-0-	600	2	15	9	Y	14	21	1			32
07	651	#	634	-0-	-17	-0-	620	2	14	9	Y	13					45
*08	682	#	629	-0-	-53	-0-	629	2			Y	-0-					45

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1211	R	1211	-0-	-0-	-0-	1203	2	8	9	Y	7					35
04	1230	#	1041	-0-	-189	-0-	1041	2			Y	-0-	18	1			17
05	1302	#	716	-0-	-586	-0-	716	2			Y	-0-					17
06	1260	#	621	-0-	-639	-0-	620	2	1	9	Y	1	9	1			9
07	1302	#	618	-0-	-684	-0-	618	2			Y	-0-					9
*08	1209	#	625	-0-	-584	-0-	625	2			Y	-0-					9

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	503	R	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	Y	1					10
04	540	#	329	-0-	-211	-0-	328	2	1	9	Y	1	5	1			6
05	558	#	320	-0-	-238	-0-	320	2			Y	-0-					6
06	540	#	261	-0-	-279	-0-	261	2			Y	-0-	3	1			3
07	527	#	335	-0-	-192	-0-	335	2			Y	-0-					3
*08	496	#	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					3

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	382	R	382	-0-	-0-	-0-	369	2	13	9	Y	12					54
04	376	R	376	-0-	-0-	-0-	358	2	18	9	Y	16	28	1			42
05	418	R	418	-0-	-0-	-0-	408	2	10	9	Y	9					51
06	383	R	383	-0-	-0-	-0-	366	2	17	9	Y	15	28	1			38
07	403	#	396	-0-	-7	-0-	384	2	12	9	Y	11					49
*08	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					49

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	210	-0-	-30	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
05	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	240	#	208	-0-	-32	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
07	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
*08	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					1
04	210	#	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					1
05	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					1
06	210	#	193	-0-	-17	-0-	193	2			Y	-0-					1
07	201	R	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4	9	Y	4					5
*08	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					5

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	#	521	-0-	-99	-0-	28	1	481	3	N	11	13	1			5
							12	9									
04	600	#	468	-0-	-132	-0-	29	1	425	3	N	13	13	1			5
							14	9									
05	496	#	420	-0-	-76	-0-	28	1	382	3	N	9	12	1			2
							10	9									
06	510	#	468	-0-	-42	-0-	32	1	425	3	N	10	6	1			6
							11	9									
07	527	#	486	-0-	-41	-0-	31	1	445	3	N	9	12	1			3
							10	9									
08	527	#	465	-0-	-62	-0-	458	2	7	9	N	6	6	1			3

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
03	930	#	823	-0-	-107	-0-	45	1	764	3	N	13					58
							14	9									
04	900	#	807	-0-	-93	-0-	50	1	727	3	N	27					85
							30	9									
05	899	#	804	-0-	-95	-0-	52	1	706	3	N	42					127
							46	9									
06	810	#	636	-0-	-174	-0-	44	1	579	3	N	12					139
							13	9									
07	837	#	766	-0-	-71	-0-	47	1	685	3	N	31					170
							34	9									
*08	844	R	844	-0-	-0-	-0-	730	2	114	9	N	104	104	1			170

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
03	434	#	213	-0-	-221	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
04	420	#	408	-0-	-12	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	327	-0-	-76	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
06	390	#	357	-0-	-33	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
07	434	#	280	-0-	-154	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
*08	434	#	298	-0-	-136	-0-	296	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
03	341	#	246	-0-	-95	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
04	330	#	166	-0-	-164	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
05	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
06	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
07	279	#	232	-0-	-47	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*08	310	#	238	-0-	-72	-0-	237	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
03	806	#	754	-0-	-52	-0-	754	3			Y	-0-					1
04	780	#	753	-0-	-27	-0-	752	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	806	#	761	-0-	-45	-0-	760	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					1
07	775	#	734	-0-	-41	-0-	734	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	775	#	691	-0-	-84	-0-	689	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMD	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	#	1651	-0-	-116	-0-	88	1	1527	3	N	33	35	1			15
							36	9									
04	1680	#	1665	-0-	-15	-0-	102	1	1527	3	N	33	35	1			13
							36	9									
05	1953	#	1831	-0-	-122	-0-	127	1	1672	3	N	29	35	1			7
							32	9									
06	1890	#	1729	-0-	-161	-0-	120	1	1577	3	N	29	18	1			18
							32	9									
07	1953	#	1768	-0-	-185	-0-	111	1	1629	3	N	25	34	1			9
							28	9									
08	1829	#	1690	-0-	-139	-0-	1671	2	19	9	N	17	17	1			9

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMD	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	360	-0-	-105	-0-	357	3	3	9	N	3					12
04	450	#	316	-0-	-134	-0-	314	3	2	9	N	2					14
05	372	#	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					14
06	360	#	292	-0-	-68	-0-	292	3			N	-0-					14
07	372	#	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					14
08	372	#	253	-0-	-119	-0-	253	2			N	-0-					14

FOSTER, R. W. 23 WELL #: 2 RRCID -> 225771 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6233 - 6314

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2012 - PLUGGED 06/23/12

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMD	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	144	-0-	-42	-0-	138	3	6	9	N	5					26
04	164	R	164	-0-	-0-	-0-	158	3	6	9	N	5					31
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					31
06	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					31
07	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					31
08	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					31

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMD	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	186	-0-	-62	-0-	175	3	11	9	N	10					145
04	180	#	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					145
05	186	#	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					145
06	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					145
07	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					145
08	186	#	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					145

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMD	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					27
04	562	R	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					27
05	558	#	340	-0-	-218	-0-	340	2			N	-0-					27
06	540	#	415	-0-	-125	-0-	415	2			N	-0-					27
07	558	#	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					27
08	558	#	414	-0-	-144	-0-	414	2			N	-0-					27

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	277	-0-	-188	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	450	#	246	-0-	-204	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	372	#	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	360	#	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	279	#	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	310	#	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	217	#	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					10
04	210	#	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					10
05	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					10
06	210	#	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					10
07	217	#	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-	9	1			1
08	217	#	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					1

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-

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
03	155	#	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	186	#	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	186	#	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-

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
03	240	R	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-					-0-
04	229	R	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	N	-0-					-0-
05	217	#	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
06	210	#	184	-0-	-26	-0-	10	1	174	2	N	-0-					-0-
07	217	#	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
08	217	#	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-

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
03	196	R	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-					-0-
04	226	R	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	N	-0-					-0-
05	217	#	178	-0-	-39	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
06	210	#	139	-0-	-71	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
07	217	#	150	-0-	-67	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
08	217	#	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	536	R	536	-0-	-0-	-0-	524	3	12	9	N	11					26
04	450	#	414	-0-	-36	-0-	411	3	3	9	N	3					29
05	589	#	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					29
06	570	#	538	-0-	-32	-0-	480	3	58	9	N	53					82
07	589	#	394	-0-	-195	-0-	363	3	31	9	N	28					110
08	527	#	179	-0-	-348	-0-	179	2			N	-0-					110

H & B WATER HAULERS 340099
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
FOSTER, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 270855 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7145 - 7983

03	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*08	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

03	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					76
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					76
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					76
06	120	#	119	-0-	-1	-0-	102	2	17	9	Y	15	89	1			2
07	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					2
08	124	#	103	-0-	-21	-0-	101	2	2	9	Y	2					4

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

03	540	R	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	N	2					96
04	492	R	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	N	2					98
05	471	R	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2	9	N	2					100
06	510	#	407	-0-	-103	-0-	405	2	2	9	N	2	90	1			12
07	527	#	407	-0-	-120	-0-	407	2			N	-0-					12
08	527	#	428	-0-	-99	-0-	415	2	13	9	N	12					24

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

03	744	#	589	-0-	-155	-0-	589	2			Y	-0-					86
04	596	R	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					86
05	608	R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					86
06	700	R	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					86
07	620	#	468	-0-	-152	-0-	468	2			Y	-0-					86
*08	742	R	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					86

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	122	-0-	-157	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	240	#	146	-0-	-94	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	248	#	80	-0-	-168	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	180	#	60	-0-	-120	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	155	#	37	-0-	-118	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	155	#	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

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

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 6 RRCID -> 122688 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7458 - 7815

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

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

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

FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

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

RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 1 U RRCID -> 062882 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 8488 PERF. N/A

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN //CONT.// 695567
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
03	496	#	351	-0-	-145	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	480	#	361	-0-	-119	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	496	#	353	-0-	-143	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	330	#	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	372	#	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	372	#	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

03	558	#	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					141
04	540	#	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					141
05	558	#	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					141
06	510	#	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					141
07	527	#	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					141
08	527	#	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					141

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

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

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	155	#	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					73
04	150	#	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-					73
05	155	#	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					73
06	150	#	87	-0-	-63	-0-	87	3			N	-0-					73
07	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					73
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					73

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	234	-0-	-231	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	450	#	225	-0-	-225	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	240	#	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	248	#	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

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

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

03	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					2
04	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					2
05	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					2
06	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					2
*07	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					2
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

03	1085	#	279	-0-	-806	-0-	279	3			Y	-0-					162
04	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					162
05	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					162
06	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					162
07	496	#	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-					162
08	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					162

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

03	744	#	531	-0-	-213	-0-	531	3			N	-0-					184
04	720	#	458	-0-	-262	-0-	458	3			N	-0-					184
05	651	#	482	-0-	-169	-0-	482	3			N	-0-					184
06	630	#	491	-0-	-139	-0-	491	3			N	-0-					184
07	589	#	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					184
08	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					184

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

03	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					48
04	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					48
05	88	R	88	-0-	-0-	-0-	79	3	9	9	N	8					56
06	90	#	79	-0-	-11	-0-	76	3	3	9	N	3					59
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					60
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					60

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

03	248	#	108	-0-	-140	-0-	108	3			Y	-0-					250
04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					250
05	155	#	83	-0-	-72	-0-	83	3			Y	-0-					250
06	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					250
07	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					250
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					250

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
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
03	372	#	216	-0-	-156	-0-	216	3			Y	-0-					34
04	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					34
05	217	#	153	-0-	-64	-0-	153	3			Y	-0-					34
06	210	#	104	-0-	-106	-0-	104	3			Y	-0-					34
07	372	#	159	-0-	-213	-0-	159	3			Y	-0-					34
08	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					34

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	#	325	-0-	-264	-0-	325	3			N	-0-					86
04	510	#	190	-0-	-320	-0-	190	3			N	-0-					86
05	341	#	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					86
06	330	#	199	-0-	-131	-0-	199	3			N	-0-					86
07	310	#	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					86
08	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					86

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					100
04	120	#	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					100
05	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					100
06	150	#	88	-0-	-62	-0-	88	3			N	-0-					100
07	155	#	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					100
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					100

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	219	-0-	-246	-0-	219	3			N	-0-					97
04	450	#	182	-0-	-268	-0-	182	3			N	-0-					97
05	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					97
06	210	#	131	-0-	-79	-0-	131	3			N	-0-					97
07	217	#	139	-0-	-78	-0-	139	3			N	-0-					97
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					97

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	#	424	-0-	-320	-0-	424	3			N	-0-					97
04	565	R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					97
05	558	#	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-					97
06	570	#	366	-0-	-204	-0-	366	3			N	-0-					97
07	589	#	323	-0-	-266	-0-	323	3			N	-0-					97
08	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					97

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					20
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					20
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
06	90	#	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-					20
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	281	-0-	-122	-0-	281	3			Y	-0-					6
04	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					6
05	434	#	173	-0-	-261	-0-	173	3			Y	-0-					6
06	420	#	276	-0-	-144	-0-	276	3			Y	-0-					6
07	310	#	131	-0-	-179	-0-	131	3			Y	-0-					6
08	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	240	#	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	240	#	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	248	#	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	240	#	151	-0-	-89	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	248	#	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	240	#	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	186	#	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

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

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
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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
03	310	#	237	-0-	-73	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		246	-0-	246	246	244	2	2	9	Y	2					2
05	DLQ G-10		270	-0-	270	516	268	2	2	9	Y	2					4
06	DLQ G-10		147	-0-	147	663	146	2	1	9	Y	1					5
07	688	R	25	-0-	-663	-0-	25	2			Y	-0-					5
08	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-	5	1			-0-

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

03	496	N	298	-0-	-198	-0-	27	1	244	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	392	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	372	N	269	-0-	-103	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	300	N	205	-0-	-95	-0-	22	1	173	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
07	465	N	232	-0-	-233	-0-	28	1	197	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	30	1	202	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	342	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	330	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	35	1	284	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	81	1	571	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	91	1	603	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

03	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					-0-

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
03	186	N	120	-0-	-66	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	17	1	149	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	13	1	90	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	12	1	83	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	18	1	221	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	16	1	211	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	18	1	194	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	22	1	200	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	226	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							

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
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	11	1	153	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	17	1	150	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	155	N	89	-0-	-66	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	85	-0-	-101	-0-	6	1	65	3	Y	5	6	0			-0-
							8	4	6	9							
04	240	N	185	-0-	-55	-0-	13	1	156	3	Y	13	13	0			-0-
							2	4	14	9							
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	15	14	0			1
							3	4	17	9							
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	12	12	0			1
							8	4	13	9							
*07	186	N	143	-0-	-43	-0-	13	1	113	3	Y	11	11	0			1
							5	4	12	9							
08	155	N	60	-0-	-95	-0-	7	1	50	3	Y	2	3	0			-0-
							1	4	2	9							

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	41	1	366	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
04	480	N	243	-0-	-237	-0-	24	1	217	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	465	N	272	-0-	-193	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	420	N	276	-0-	-144	-0-	29	1	233	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	244	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	35	1	231	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149825 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8152 - 8419

03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

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

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	217	N	166	-0-	-51	-0-	16	1	135	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	240	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	26	1	183	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	26	1	172	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	35	1	308	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	107	1	961	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	57	1	563	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	41	1	335	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
07	992	N	418	-0-	-574	-0-	50	1	354	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
08	620	N	420	-0-	-200	-0-	55	1	364	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	20	1	173	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	34	1	300	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	39	1	383	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	52	1	428	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	54	1	383	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	51	1	341	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	205	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	329	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	299	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	41	1	337	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	50	1	347	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	41	1	269	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

03	341	N	255	-0-	-86	-0-	24	1	209	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	330	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	372	N	272	-0-	-100	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	40	1	283	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	36	1	237	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	248	N	196	-0-		-52	-0-	19	1	160	3	Y	-0-			-0-
								17	4							
04	292	N	292	-0-		-0-	-0-	29	1	261	3	Y	-0-			-0-
								2	4							
05	333	N	333	-0-		-0-	-0-	31	1	298	3	Y	-0-			-0-
								4	4							
06	465	N	465	-0-		-0-	-0-	49	1	393	3	Y	-0-			-0-
								23	4							
07	380	N	380	-0-		-0-	-0-	45	1	322	3	Y	-0-			-0-
								13	4							
*08	382	N	382	-0-		-0-	-0-	50	1	330	3	Y	-0-			-0-
								2	4							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	372	N	232	-0-		-140	-0-	21	1	190	3	Y	-0-			-0-
								21	4							
04	586	N	586	-0-		-0-	-0-	59	1	522	3	Y	-0-			-0-
								5	4							
05	371	N	371	-0-		-0-	-0-	35	1	332	3	Y	-0-			-0-
								4	4							
06	210	N	111	-0-		-99	-0-	11	1	95	3	Y	-0-			-0-
								5	4							
07	341	N	123	-0-		-218	-0-	15	1	104	3	Y	-0-			-0-
								4	4							
08	341	N	82	-0-		-259	-0-	11	1	71	3	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	93	N	85	-0-		-8	-0-	8	1	70	3	Y	-0-			-0-
								7	4							
04	120	N	112	-0-		-8	-0-	11	1	100	3	Y	-0-			-0-
								1	4							
05	97	N	97	-0-		-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-			-0-
								1	4							
06	128	N	128	-0-		-0-	-0-	13	1	109	3	Y	-0-			-0-
								6	4							
07	124	N	104	-0-		-20	-0-	13	1	88	3	Y	-0-			-0-
								3	4							
08	93	N	79	-0-		-14	-0-	10	1	69	3	Y	-0-			-0-

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. 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
03	248	N	97	-0-		-151	-0-	9	1	79	3	Y	-0-			-0-
								9	4							
04	270	N	159	-0-		-111	-0-	15	1	143	3	Y	-0-			-0-
								1	4							
05	145	N	145	-0-		-0-	-0-	13	1	129	3	Y	-0-			-0-
								3	4							
06	105	N	105	-0-		-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-			-0-
								6	4							
07	124	N	103	-0-		-21	-0-	12	1	88	3	Y	-0-			-0-
								3	4							
08	124	N	76	-0-		-48	-0-	10	1	66	3	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149845 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	275	N	275	-0-		-0-	-0-	26	1	225	3	Y	-0-					-0-
								24	4									
04	270	N	267	-0-		-3	-0-	26	1	239	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
05	310	N	239	-0-		-71	-0-	21	1	215	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
06	270	N	76	-0-		-194	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
07	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-		-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	609	N	609	-0-		-0-	-0-	57	1	497	3	N	1	1	0			-0-
								54	4	1	9							
04	652	N	652	-0-		-0-	-0-	65	1	582	3	N	-0-					-0-
								5	4									
05	642	N	642	-0-		-0-	-0-	57	1	570	3	N	6	6	0			-0-
								8	4	7	9							
06	598	N	598	-0-		-0-	-0-	62	1	498	3	N	7	7	0			-0-
								30	4	8	9							
07	527	N	503	-0-		-24	-0-	59	1	418	3	N	8	8	0			-0-
								17	4	9	9							
08	527	N	519	-0-		-8	-0-	68	1	447	3	N	1	1	0			-0-
								3	4	1	9							

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. 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
03	770	N	770	-0-		-0-	-0-	70	1	619	3	Y	13	13	0			1
								67	4	14	9							
04	566	N	566	-0-		-0-	-0-	57	1	504	3	Y	-0-	1	0			-0-
								5	4									
05	1240	N	647	-0-		-593	-0-	58	1	569	3	Y	11	11	0			-0-
								8	4	12	9							
06	750	N	602	-0-		-148	-0-	60	1	489	3	Y	22	21	0			1
								29	4	24	9							
07	589	N	441	-0-		-148	-0-	51	1	366	3	Y	8	9	0			-0-
								15	4	9	9							
08	651	N	368	-0-		-283	-0-	48	1	319	3	Y	-0-					-0-
								1	4									

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	470	N	470	-0-		-0-	-0-	44	1	383	3	Y	1	1	0			-0-
								42	4	1	9							
04	501	N	501	-0-		-0-	-0-	50	1	447	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
05	620	N	484	-0-		-136	-0-	44	1	434	3	Y	-0-					-0-
								6	4									
06	455	N	455	-0-		-0-	-0-	47	1	385	3	Y	-0-					-0-
								23	4									
07	527	N	411	-0-		-116	-0-	50	1	347	3	Y	-0-					-0-
								14	4									
*08	500	N	500	-0-		-0-	-0-	65	1	432	3	Y	-0-					-0-
								3	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	802	N	802	-0-		-0-	-0-	74	1	657	3	Y	-0-					-0-
								71	4									
04	601	N	601	-0-		-0-	-0-	60	1	536	3	Y	-0-					-0-
								5	4									
05	744	N	566	-0-		-178	-0-	51	1	508	3	Y	-0-					-0-
								7	4									
06	780	N	551	-0-		-229	-0-	57	1	467	3	Y	-0-					-0-
								27	4									
07	742	N	742	-0-		-0-	-0-	89	1	622	3	Y	6	6	0			-0-
								24	4	7	9							
*08	812	N	812	-0-		-0-	-0-	106	1	701	3	Y	1	1	0			-0-
								4	4	1	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	303	N	303	-0-		-0-	-0-	28	1	248	3	Y	-0-					-0-
								27	4									
04	313	N	313	-0-		-0-	-0-	31	1	280	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
05	527	N	297	-0-		-230	-0-	27	1	267	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
06	312	N	312	-0-		-0-	-0-	33	1	263	3	Y	-0-					-0-
								16	4									
07	310	N	200	-0-		-110	-0-	24	1	170	3	Y	-0-					-0-
								6	4									
08	310	N	135	-0-		-175	-0-	18	1	117	3	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	458	N	458	-0-		-0-	-0-	41	1	364	3	Y	12	13	0			1
								40	4	13	9							
04	540	N	441	-0-		-99	-0-	44	1	393	3	Y	-0-	1	0			-0-
								4	4									
05	558	N	403	-0-		-155	-0-	36	1	362	3	Y	-0-					-0-
								5	4									
06	450	N	373	-0-		-77	-0-	39	1	315	3	Y	-0-					-0-
								19	4									
07	465	N	385	-0-		-80	-0-	45	1	321	3	Y	5	5	0			-0-
								13	4	6	9							
08	403	N	400	-0-		-3	-0-	52	1	346	3	Y	1	1	0			-0-
								1	4	1	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	220	-0-	-90	-0-	19	1	169	3	Y	13	14	0			1
							18	4	14	9							
04	330	N	192	-0-	-138	-0-	19	1	172	3	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	51	1	502	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	38	1	312	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	28	1	191	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	279	N	222	-0-	-57	-0-	29	1	192	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

03	310	N	289	-0-	-21	-0-	27	1	237	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	27	1	243	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	323	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	39	1	315	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	57	1	407	3	Y	1	1	0			-0-
							16	4	1	9							
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	64	1	419	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	29	1	244	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
04	330	N	204	-0-	-126	-0-	20	1	183	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	23	1	228	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	25	1	207	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	27	1	182	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	40 39	1 4	351	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	39 4	1 4	346	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	41 6	1 4	394	3	Y	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	56 26	1 4	447	3	Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	60 17	1 4	421	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	46 2	1 4	304	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

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

STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 3 RRCID -> 150707 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380

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

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
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	67	1	590	3	Y	7	7	0			-0-
							65	4	8	9							
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	68	1	605	3	Y	26	25	0			1
							6	4	29	9							
05	775	N	649	-0-	-126	-0-	60	1	581	3	Y	-0-	1	0			-0-
							8	4									
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	70	1	561	3	Y	4	4	0			-0-
							34	4	4	9							
07	744	N	615	-0-	-129	-0-	73	1	513	3	Y	8	8	0			-0-
							20	4	9	9							
08	651	N	567	-0-	-84	-0-	74	1	489	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							

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
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	60	1	663	3	Y	23	25	0			1
							72	4	25	9							
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	63	1	765	3	Y	25	25	0			1
							8	4	28	9							
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	69	1	908	3	Y	21	21	0			1
							13	4	23	9							
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	64	1	697	3	Y	15	15	0			1
							41	4	17	9							
*07	899	N	874	-0-	-25	-0-	83	1	749	3	Y	11	11	0			1
							30	4	12	9							
08	961	N	934	-0-	-27	-0-	88	1	830	3	Y	10	10	0			1
							5	4	11	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151569 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152831 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 2 RRCID -> 154215 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	44	1	386	3	Y	4	4	0			-0-
							41	4	4	9							
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	50	1	452	3	Y	21	20	0			1
							5	4	23	9							
05	558	N	472	-0-	-86	-0-	44	1	422	3	Y	-0-	1	0			-0-
							6	4									
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	47	1	380	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
07	558	N	450	-0-	-108	-0-	53	1	375	3	Y	6	6	0			-0-
							15	4	7	9							
08	465	N	393	-0-	-72	-0-	51	1	339	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	375	3	Y	14	14	0			1
							41	4	15	9							
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	45	1	393	3	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
05	837	N	412	-0-	-425	-0-	37	1	352	3	Y	17	17	0			-0-
							4	4	19	9							
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	39	1	325	3	Y	8	8	0			-0-
							19	4	9	9							
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	43	1	304	3	Y	7	7	0			-0-
							12	4	8	9							
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	45	1	295	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	305	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
04	420	N	310	-0-	-110	-0-	31	1	276	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	36	1	362	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	360	N	262	-0-	-98	-0-	27	1	221	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	31	1	219	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	65	1	436	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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. 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
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	328	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
04	330	N	243	-0-	-87	-0-	18	1	221	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
05	341	N	222	-0-	-119	-0-	16	1	203	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
06	390	N	175	-0-	-215	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	22	1	202	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	203	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							

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. 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
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	44	1	498	3	Y	-0-					-0-
							54	4									
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	62	1	751	3	Y	8	8	0			-0-
							7	4	9	9							
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	61	1	801	3	Y	25	24	0			1
							11	4	28	9							
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	59	1	652	3	Y	10	11	0			-0-
							39	4	11	9							
07	775	N	723	-0-	-52	-0-	68	1	623	3	Y	6	6	0			-0-
							25	4	7	9							
08	775	N	386	-0-	-389	-0-	37	1	347	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							

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. 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
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	287	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	37	1	330	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	40	1	326	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	59	1	418	3	Y	4	4	0			-0-
							17	4	4	9							
08	434	N	364	-0-	-70	-0-	46	1	309	3	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							

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. 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
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	17	1	152	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	300	N	123	-0-	-177	-0-	13	1	104	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	15	1	104	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	186	N	80	-0-	-106	-0-	11	1	69	3	Y	-0-					-0-

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
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	46	1	404	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	31	1	274	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	30	1	303	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	450	N	265	-0-	-185	-0-	28	1	223	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	310	N	200	-0-	-110	-0-	25	1	169	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	341	N	179	-0-	-162	-0-	24	1	154	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

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

STERLING "T" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156572 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157132 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157133 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 8 RRCID -> 157136 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224

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

COPE, E. B. WELL #: 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
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	19 1 22 4	208 3 		Y	-0-					-0-
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	18 1 2 4	209 3 		Y	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	16 1 2 4	201 3 		Y	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	17 1 12 4	191 3 1 9		Y	1	1	0			-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	24 1 9 4	211 3 3 9		Y	3	3	0			-0-
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31 1 1 4	303 3 1 9		Y	1	1	0			-0-

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
03	279	N	203	-0-	-76	-0-	16 1 18 4	169 3 		Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	26 1 2 4	320 3 12 9		Y	11	11	0			-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	30 1 6 4	390 3 11 9		Y	10	10	0			-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29 1 19 4	325 3 4 9		Y	4	4	0			-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	37 1 14 4	345 3 9 9		Y	8	8	0			-0-
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	33 1 2 4	316 3 8 9		Y	7	7	0			-0-

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	62	1	551	3	Y	-0-					-0-
							60	4									
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	46	1	409	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	47	1	457	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	570	N	429	-0-	-141	-0-	44	1	363	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	73	1	518	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	75	1	497	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

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

STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

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

COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

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

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	42	1	459	3	Y	-0-					-0-
							50	4									
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	45	1	559	3	Y	35	34	0			1
							5	4	39	9							
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	56	1	725	3	Y	24	24	0			1
							10	4	26	9							
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	53	1	585	3	Y	8	9	0			-0-
							35	4	9	9							
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	64	1	590	3	Y	9	9	0			-0-
							23	4	10	9							
08	744	N	440	-0-	-304	-0-	41	1	388	3	Y	7	7	0			-0-
							3	4	8	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

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

STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

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

STERLING "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
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	38 36	1 4	331	3	Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	47 4	1 4	425	3	Y	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	71 9	1 4	696	3	Y	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	47 22	1 4	377	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	298	-0-	-136	-0-	35 11	1 4	252	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	254	-0-	-180	-0-	33 1	1 4	220	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	238	-0-		-103	-0-		18	1	199	3	Y	-0-					-0-
									21	4									
04	330	N	119	-0-		-211	-0-		8	1	110	3	Y	-0-					-0-
									1	4									
05	279	N	151	-0-		-128	-0-		10	1	139	3	Y	-0-					-0-
									2	4									
06	240	N	140	-0-		-100	-0-		11	1	122	3	Y	-0-					-0-
									7	4									
07	161	N	161	-0-		-0-	-0-		16	1	140	3	Y	-0-					-0-
									5	4									
*08	205	N	205	-0-		-0-	-0-		20	1	184	3	Y	-0-					-0-
									1	4									

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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	326	N	326	-0-		-0-	-0-		24	1	263	3	Y	9	8	0			1
									29	4	10	9							
04	456	N	456	-0-		-0-	-0-		34	1	404	3	Y	13	13	0			1
									4	4	14	9							
05	466	N	466	-0-		-0-	-0-		32	1	411	3	Y	15	16	0			-0-
									6	4	17	9							
06	396	N	396	-0-		-0-	-0-		30	1	331	3	Y	14	14	0			-0-
									20	4	15	9							
07	465	N	355	-0-		-110	-0-		33	1	299	3	Y	10	10	0			-0-
									12	4	11	9							
08	465	N	365	-0-		-100	-0-		33	1	320	3	Y	9	9	0			-0-
									2	4	10	9							

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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	367	-0-		-5	-0-		27	1	307	3	Y	-0-					-0-
									33	4									
04	739	N	739	-0-		-0-	-0-		54	1	657	3	Y	20	19	0			1
									6	4	22	9							
05	915	N	915	-0-		-0-	-0-		63	1	820	3	Y	19	19	0			1
									11	4	21	9							
06	954	N	954	-0-		-0-	-0-		74	1	815	3	Y	15	15	0			1
									48	4	17	9							
07	796	N	796	-0-		-0-	-0-		75	1	681	3	Y	13	13	0			1
									26	4	14	9							
08	403	N	363	-0-		-40	-0-		35	1	324	3	Y	3	4	0			-0-
									1	4	3	9							

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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-		-0-	-0-		16	1	181	3	Y	-0-					-0-
									20	4									
04	229	N	229	-0-		-0-	-0-		17	1	204	3	Y	5	5	0			-0-
									2	4	6	9							
05	231	N	231	-0-		-0-	-0-		16	1	208	3	Y	4	4	0			-0-
									3	4	4	9							
06	210	N	193	-0-		-17	-0-		15	1	167	3	Y	-0-					-0-
									11	4									
07	217	N	188	-0-		-29	-0-		18	1	164	3	Y	-0-					-0-
									6	4									
08	217	N	141	-0-		-76	-0-		14	1	126	3	Y	-0-					-0-
									1	4									

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. 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
03	409	N	409	-0-		-0-	-0-	38	1	335	3	Y	-0-					-0-
								36	4									
04	787	N	787	-0-		-0-	-0-	76	1	682	3	Y	21	20	0			1
								6	4	23	9							
05	907	N	907	-0-		-0-	-0-	80	1	788	3	Y	25	25	0			1
								11	4	28	9							
06	806	N	806	-0-		-0-	-0-	82	1	663	3	Y	20	20	0			1
								39	4	22	9							
07	666	N	666	-0-		-0-	-0-	79	1	559	3	Y	5	6	0			-0-
								22	4	6	9							
*08	512	N	512	-0-		-0-	-0-	67	1	442	3	Y	-0-					-0-
								3	4									

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. 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
03	384	N	384	-0-		-0-	-0-	36	1	314	3	Y	-0-					-0-
								34	4									
04	221	N	221	-0-		-0-	-0-	22	1	197	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
05	323	N	323	-0-		-0-	-0-	29	1	290	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
06	447	N	447	-0-		-0-	-0-	46	1	379	3	Y	-0-					-0-
								22	4									
07	507	N	507	-0-		-0-	-0-	60	1	424	3	Y	5	5	0			-0-
								17	4	6	9							
*08	333	N	333	-0-		-0-	-0-	42	1	283	3	Y	6	6	0			-0-
								1	4	7	9							

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. 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
03	641	N	641	-0-		-0-	-0-	60	1	524	3	Y	-0-					-0-
								57	4									
04	447	N	447	-0-		-0-	-0-	45	1	399	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
05	899	N	453	-0-		-446	-0-	41	1	406	3	Y	-0-					-0-
								6	4									
06	630	N	429	-0-		-201	-0-	44	1	363	3	Y	-0-					-0-
								22	4									
07	478	N	478	-0-		-0-	-0-	57	1	405	3	Y	-0-					-0-
								16	4									
*08	468	N	468	-0-		-0-	-0-	61	1	404	3	Y	-0-					-0-
								3	4									

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. 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
03	379	N	379	-0-		-0-	-0-	35	1	311	3	Y	-0-					-0-
								33	4									
04	314	N	314	-0-		-0-	-0-	31	1	281	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
05	368	N	368	-0-		-0-	-0-	33	1	331	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
06	316	N	316	-0-		-0-	-0-	33	1	267	3	Y	-0-					-0-
								16	4									
07	355	N	355	-0-		-0-	-0-	42	1	301	3	Y	-0-					-0-
								12	4									
*08	341	N	341	-0-		-0-	-0-	43	1	287	3	Y	9	9	0			-0-
								1	4	10	9							

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
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	319	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
04	300	N	218	-0-	-82	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	403	N	219	-0-	-184	-0-	15	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	360	N	220	-0-	-140	-0-	18	1	191	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	217	N	140	-0-	-77	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					-0-

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
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	396	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	217	N	135	-0-	-82	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	217	N	108	-0-	-109	-0-	10	1	97	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	229	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	22	1	198	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	24	1	243	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	250	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	256	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	41	1	272	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	276	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	24	1	265	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	34	1	310	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	39	1	367	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	349	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	403	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	310	N	242	-0-	-68	-0-	23	1	210	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	24	1	224	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							

COPE, E. B. WELL #: 10 RRCID -> 204016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7847 - 8098

03	248	N	202	-0-	-46	-0-	15	1	169	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	217	N	106	-0-	-111	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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 #: 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
03	279	N	190	-0-	-89	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	317	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	401	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	Y	3	3	0			-0-
							19	4	3	9							
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	51	1	468	3	Y	6	6	0			-0-
							18	4	7	9							
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	47	1	448	3	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							

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
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	347	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	331	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	434	N	341	-0-	-93	-0-	24	1	312	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	390	N	176	-0-	-214	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	372	N	186	-0-	-186	-0-	18	1	161	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	341	N	174	-0-	-167	-0-	17	1	156	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	37	1	333	3	Y	14	13	0			1
							36	4	15	9							
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	44	1	391	3	Y	103	100	0			4
							3	4	113	9							
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	323	3	Y	15	19	0			-0-
							5	4	17	9							
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	261	3	Y	21	20	0			1
							16	4	23	9							
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	38	1	269	3	Y	7	8	0			-0-
							11	4	8	9							
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	43	1	285	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

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

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
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	16	1	142	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	279	N	137	-0-	-142	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	13	1	104	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	16	1	117	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	22	1	146	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	273	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	Y	2	2	0			-0-
							15	4	2	9							
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	19	1	181	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	22	1	202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
03	589	N	384	-0-	-205	-0-	28	1	314	3	Y	8	9	0			-0-
							33	4	9	9							
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	59	1	722	3	Y	9	9	0			-0-
							7	4	10	9							
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	53	1	694	3	Y	7	7	0			-0-
							9	4	8	9							
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	75	1	813	3	Y	6	6	0			-0-
							48	4	7	9							
*07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	99	1	896	3	Y	9	8	0			1
							35	4	10	9							
08	775	N	465	-0-	-310	-0-	44	1	418	3	Y	1	2	0			-0-
							2	4	1	9							

STERLING 'P' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219684 COMPL. DATE 04/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855

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

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING '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
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	46	1	513	3	Y	22	23	0			1
							56	4	24	9							
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	62	1	757	3	Y	27	27	0			1
							7	4	30	9							
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	65	1	844	3	Y	23	23	0			1
							11	4	25	9							
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	68	1	749	3	Y	16	16	0			1
							45	4	18	9							
*07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	79	1	720	3	Y	12	12	0			1
							28	4	13	9							
*08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	75	1	706	3	Y	10	10	0			1
							4	4	11	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	4800					Y	494	499	0			24
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	4800					Y	395	409	0			10
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	4800					Y	374	365	0			19
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	4800					Y	390	387	0			22
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	4800					Y	398	391	0			29
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	4800					Y	408	400	0			37

STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 5 RRCID -> 220067 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 9 RRCID -> 220455 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	286	3	Y	20	21	0			1
							31	4	22	9							
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	43	1	524	3	Y	32	32	0			1
							5	4	35	9							
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	44	1	578	3	Y	34	33	0			2
							8	4	37	9							
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	53	1	586	3	Y	28	28	0			2
							35	4	31	9							
*07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	59	1	541	3	Y	24	24	0			2
							21	4	26	9							
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	58	1	543	3	Y	25	25	0			2
							3	4	28	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

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

GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 3 RRCID -> 241138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7096 - 8231

03	279	N	191	-0-	-88	-0-	17	1	157	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	18	1	153	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	18	1	182	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 6 RRCID -> 245580 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8204 - 8390

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

STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	530	3	N	20	21	0			1
							57	4	22	9							
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	611	3	N	17	17	0			1
							6	4	19	9							
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	50	1	656	3	N	15	16	0			-0-
							9	4	17	9							
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	51	1	570	3	N	24	23	0			1
							34	4	26	9							
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	67	1	605	3	N	20	20	0			1
							24	4	22	9							
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	76	1	721	3	N	17	18	0			-0-
							4	4	19	9							

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

03	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					6
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			Y	-0-					6
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			Y	-0-					6
06	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			Y	-0-					6
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					6
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					6

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	1	1			-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	263	-0-	-78	-0-	261	3	2	9	N	2	29	1			20
04	360	N	209	-0-	-151	-0-	206	3	3	9	N	3					23
05	341	N	171	-0-	-170	-0-	168	3	3	9	N	3					26
06	240	N	74	-0-	-166	-0-	72	3	2	9	N	2					28
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					28
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					28

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	582	-0-	-162	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	780	N	461	-0-	-319	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	744	N	374	-0-	-370	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	570	N	160	-0-	-410	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
DOOLEY, B. F. WELL #: 2 RRCID -> 119983 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8135 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	46	-0-	-357	-0-	40	3	6	9	Y	5	1	1			4
*04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					4
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2014

DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		516	-0-	516	516	516	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		968	-0-	968	1484	944	3	24	9	Y	22	15	1			7

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

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

WATSON, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130793 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8027 - 8333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			Y	-0-					87
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	58	3	3	9	Y	3					90
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	90	1			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

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

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 2 RRCID -> 134498 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8238 - 8270

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

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

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 09/27/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

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

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	292	-0-	-111	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
04	390 N	282	-0-	-108	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	498	-0-	498	498	498	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	833	-0-	833	1331	833	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1052	-0-	1052	2383	1052	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	651	-0-	651	3034	619	3	32	9	Y	29	11	1			18

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

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

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
CRAVENS, P. L. WELL #: 1 RRCID -> 153099 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8078 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		97	-0-	97	97	97	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-					-0-

CRAVENS, P. L. WELL #: 2 RRCID -> 153100 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	199	3	59	9	Y	54	24	1			48
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	445	3	64	9	Y	58	76	1			30
05	DLQ G-10		49	-0-	49	49	49	3			Y	-0-	30	1			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-

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
*02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
*04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		279	-0-	279	279	279	3			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		58	-0-	58	337	58	3			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		32	-0-	32	369	32	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		47	-0-	47	416	47	3			Y	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

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

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

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

TERRY, I. W. WELL #: 3 RRCID -> 153112 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7827 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
*04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	552	3	26	9	Y	24					43
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	387	3	51	9	Y	46	45	1			44
*05	DLQ G-10		156	-0-	156	156	139	3	17	9	Y	15	42	1			17
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-	17	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-

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
*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
04	360	N	102	-0-	-258	-0-	102	3			Y	-0-	45	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

TERRY, 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
*03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		79	-0-	79	79	79	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-

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

TERRY, I. W. "A" WELL #: 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

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

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

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

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
GLASS, D. L. WELL #: 9 RRCID -> 157761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8011 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
*03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
*04	360	N	162	-0-	-198	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		172	-0-	172	172	172	3			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		36	-0-	36	208	36	3			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		11	-0-	11	219	11	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		213	-0-	213	432	167	3	46	9	Y	42	27	1			15

WATSON, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 157763 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8056 - 8365

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

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

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

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

TERRY, I. W. WELL #: 14 RRCID -> 157878 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8061 - 8452

03	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		411	-0-	411	411	411	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		600	-0-	600	1011	600	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		891	-0-	891	1902	891	3			Y	-0-					-0-
*08	2635	N	733	-0-	-1902	-0-	733	3			Y	-0-					-0-

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

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

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
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		260	-0-	260	260	260	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		290	-0-	290	550	290	3			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		252	-0-	252	802	252	3			Y	-0-					-0-
*08	1212	N	410	-0-	-802	-0-	410	3			Y	-0-					-0-

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

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	53	-0-	-536	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
*04	570	N	307	-0-	-263	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		583	-0-	583	583	583	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		651	-0-	651	1234	651	3			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		766	-0-	766	2000	693	3	73	9	Y	66	44	1			22
*08	2320	N	320	-0-	-2000	-0-	281	3	39	9	Y	35	46	1			11

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
TERRY, I. W. WELL #: 8 RRCID -> 164509 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		637	-0-	637	637	637	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	637					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	637					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	637					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		66	-0-	66	66	66	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		200	-0-	200	266	200	3			Y	-0-					-0-
07	479	N	213	-0-	-266	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

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

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

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

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	341	N	71	-0-	-270	-0-	71	3			N	-0-					122
*04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					122
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	122	1			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

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

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	44	1	401	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	35	1	303	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	T. A.		259	-0-	259	259	24	1	231	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	T. A.		213	-0-	213	472	23	1	179	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	T. A.		743	-0-	743	1215	93	1	622	3	Y	4	4	0			-0-
							24	4	4	9							
*08	2048		833	-0-	-1215	-0-	110	1	715	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 098918 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3359 - 3390

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

CHISOS OPERATING, INC. 149441
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					153
04	1290	N	827	-0-	-463	-0-	827	3			N	-0-					153
05	1519	N	1201	-0-	-318	-0-	1201	3			N	-0-					153
06	1680	N	1308	-0-	-372	-0-	1308	3			N	-0-					153
07	868	N	519	-0-	-349	-0-	519	3			N	-0-					153
*08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					153

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

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

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

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

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
04	810	N	556	-0-	-254	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	960	N	823	-0-	-137	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	701	2	116	9	N	105					105

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

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

REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

03	279	N	277	-0-	-2	-0-	256	2	21	9	Y	19					84
04	300	N	161	-0-	-139	-0-	150	2	11	9	Y	10					94
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	278	2	14	9	Y	13					107
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	356	2	7	9	Y	6	56	1			57
*07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	441	2	18	9	Y	16					73
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					73

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					48
04	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-					48
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					48
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					48
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					48
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					48

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED //CONT.// 872683
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					21
04	660	N	406	-0-	-254	-0-	406	2			N	-0-					21
05	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	2			N	-0-					21
06	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-					21
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					21
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					21

COSTA (CLEAR FORK, LOWER) 20897 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 093232 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4108 - 4133

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

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
SAN SABA SWD STATE WELL #: 1 RRCID -> 271386 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102

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

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

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

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

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

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
03	SWR	10	4559	-0-	4559	154831	4559	3			N	-0-					45
04	SWR	10	4669	-0-	4669	159500	4669	3			N	-0-					45
05	SWR	10	4198	-0-	4198	163698	4198	3			N	-0-					45
06	SWR	10	2030	-0-	2030	165728	2030	3			N	-0-					45
07	SWR	10	1980	-0-	1980	167708	1980	3			N	-0-					45
08	SWR	10	3084	-0-	3084	170792	3084	3			N	-0-					45

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
03	10106	X	9336	-0-	-770	-0-	660	1	8676	3	N	-0-					43
04	10170	X	9075	-0-	-1095	-0-	816	1	8259	3	N	-0-					43
05	9579	X	9516	-0-	-63	-0-	859	1	8657	3	N	-0-					43
06	9270	X	8382	-0-	-888	-0-	378	1	8004	3	N	-0-					43
07	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	556	1	8996	3	N	-0-					43
*08	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	572	1	9396	3	N	-0-					43

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
03	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ATHEY-CHARLES B. WELL #: 2 RRCID -> 033843 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	1869	-0-	1869	38522	1684	3	185	9	N	168	143	1	5	8	163
04	PRTL	PLG	2661	-0-	2661	41183	2562	3	99	9	N	90	126	1	2	8	125
05	PRTL	PLG	2591	-0-	2591	43774	2478	3	113	9	N	103	183	1	1	8	44
06	PRTL	PLG	2485	-0-	2485	46259	2390	3	95	9	N	86					130
07	PRTL	PLG	2487	-0-	2487	48746	2380	3	107	9	N	97	2	8			225
08	PRTL	PLG	2322	-0-	2322	51068	2238	3	84	9	N	76	187	1			114

SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26753	X	25629	-0-	-1124	-0-	25629	3			N	-0-					-0-
04	25999	X	25999	-0-	-0-	-0-	25999	3			N	-0-					-0-
05	26164	X	25343	-0-	-821	-0-	25343	3			N	-0-					-0-
06	25320	X	18750	-0-	-6570	-0-	18750	3			N	-0-					-0-
07	26877	X	19528	-0-	-7349	-0-	19528	3			N	-0-					-0-
08	26877	X	20732	-0-	-6145	-0-	20732	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

03	8556	X	7098	-0-	-1458	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
04	8280	X	7281	-0-	-999	-0-	7281	3			N	-0-					-0-
05	8246	X	7274	-0-	-972	-0-	7274	3			N	-0-					-0-
06	7980	X	6656	-0-	-1324	-0-	6656	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	6961	-0-	-727	-0-	6961	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	7498	-0-	-35	-0-	7498	3			N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
04	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
05	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
06	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	3			N	-0-					-0-
*08	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

03	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
04	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	833	-0-	-907	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1843	-0-	-234	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
*08	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

03	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
04	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	3			N	-0-					-0-
05	13206	X	7786	-0-	-5420	-0-	7786	3			N	-0-					-0-
06	10650	X	8010	-0-	-2640	-0-	8010	3			N	-0-					-0-
07	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
*08	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

03	23932	X	22791	-0-	-1141	-0-	22791	3			N	-0-					-0-
04	23670	X	23670	-0-	-0-	-0-	23670	3			N	-0-					-0-
05	23188	X	22662	-0-	-526	-0-	22662	3			N	-0-					-0-
06	22440	X	16221	-0-	-6219	-0-	16221	3			N	-0-					-0-
07	24459	X	18183	-0-	-6276	-0-	18183	3			N	-0-					-0-
08	24459	X	13629	-0-	-10830	-0-	13629	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 15 U RRCID -> 045359 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 15750 PERF. N/A

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

COYANOSA (ELLENBURGER) 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142

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

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

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

XTO ENERGY INC. 945936
NEAL, JAMES O. WELL #: 1 L RRCID -> 032602 COMPL. DATE 01/18/1964 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

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

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

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

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

03	11222 #	35	-0-	-11187	B	-11187	35	3		N	-0-			-0-
04	10860 #	2811	-0-	-8049	B	-19236	2811	3		N	-0-			-0-
05	14353 #	6145	-0-	-8208	B	-27444	6145	3		N	-0-			-0-
06	13890 X	12333	-0-	-1557		-0-	12333	3		N	-0-			-0-
07	14227 X	14227	-0-	-0-		-0-	14227	3		N	-0-			-0-
*08	13099 X	13099	-0-	-0-		-0-	13099	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	N	9338	-0-	-830	B	-0-	9338	3			N	-0-					-0-
04	11518	R	11518	-0-	-0-	B	-0-	11518	3			N	-0-					-0-
05	11369	R	11369	-0-	-0-	B	-0-	11369	3			N	-0-					-0-
06	10680	X	10489	-0-	-191		-0-	10489	3			N	-0-					-0-
07	11253	X	10475	-0-	-778		-0-	10475	3			N	-0-					-0-
08	11253	X	10244	-0-	-1009		-0-	10244	3			N	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

03	29006		26429	-0-	-2577	B	9137	26429	3			N	-0-					-0-
04	28409		27738	-0-	-671	B	8466	27738	3			N	-0-					-0-
05	29356		27789	-0-	-1567	B	6899	27789	3			N	-0-					-0-
06	31865	X	24966	-0-	-6899		-0-	24966	3			N	-0-					-0-
07	28675	X	24888	-0-	-3787		-0-	24888	3			N	-0-					-0-
08	28675	X	24399	-0-	-4276		-0-	24399	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

03	28303		28429	-0-	126	B	-761	28429	3			N	-0-					-0-
04	27720		29256	-0-	1536	B	775	29256	3			N	-0-					-0-
05	28644		29509	-0-	865	B	1640	29509	3			N	-0-					-0-
06	28053	X	26413	-0-	-1640		-0-	26413	3			N	-0-					-0-
07	29326	X	26435	-0-	-2891		-0-	26435	3			N	-0-					-0-
08	29326	X	26136	-0-	-3190		-0-	26136	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

03	25046		12929	-0-	-12117	B	767	12929	3			N	-0-					-0-
04	18270	#	9240	-0-	-9030	B	-8263	9240	3			N	-0-					-0-
05	18848	#	12577	-0-	-6271	B	-14534	12577	3			N	-0-					-0-
06	18240	X	10081	-0-	-8159		-0-	10081	3			N	-0-					-0-
07	16485	X	16485	-0-	-0-		-0-	16485	3			N	-0-					-0-
*08	18907	X	18907	-0-	-0-		-0-	18907	3			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 15 L RRCID -> 045023 COMPL. DATE 04/13/1968 TOTAL DEPTH 15750 PERF. N/A

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

COYANOSA (MISS. 10475) 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRITANCO, L.L.C. 093620
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	545	2	74	9	N	67	168	1			34
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	816	2	11	9	N	10					44
05	899	N	426	-0-	-473	-0-	420	2	6	9	N	5					49
06	600	N	92	-0-	-508	-0-	59	2	33	9	N	30					79
07	868	N	259	-0-	-609	-0-	226	1	33	9	N	30					109
08	434	N	46	-0-	-388	-0-	42	2	4	9	N	4					113

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
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	153	2	54	9	N	49					248
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-	5	5			243
05	279	N	64	-0-	-215	-0-	49	2	15	9	N	14					257
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	121	2	7	9	N	6					263
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	164	2	47	9	N	43					306
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	85	2	33	9	N	30					336

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2203	-0-	2203	4336	2203	2			N	-0-					263
04	DLQ G-10		1837	-0-	1837	6173	1642	2	195	9	N	177	177	0			263
05	9202	X	3029	-0-	-6173	-0-	2836	2	193	9	N	175	175	0			263
06	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1667	2	195	9	N	177	177	0			263
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	2419	2	732	9	N	665	665	0			263
08	3038	X	1695	-0-	-1343	-0-	1695	2			N	-0-					263

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26629	X	23311	-0-	-3318	-0-	1334	1	21977	2	N	-0-					-0-
04	25770	X	20097	-0-	-5673	-0-	2738	1	17359	2	N	-0-					-0-
05	26598	X	17708	-0-	-8890	-0-	3217	1	14491	2	N	-0-					-0-
06	25050	X	15801	-0-	-9249	-0-	3880	1	11921	2	N	-0-					-0-
07	23436	X	18371	-0-	-5065	-0-	3702	1	14669	2	N	-0-					-0-
08	23219	X	21043	-0-	-2176	-0-	3652	1	17391	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

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

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

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

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

03	3968	X	3962	-0-	-6	-0-	3918	3	44	9	Y	40					75
04	3840	X	3800	-0-	-40	-0-	3769	3	31	9	Y	28	65	1			38
05	3968	X	3942	-0-	-26	-0-	3942	3			Y	-0-					38
06	3840	X	3818	-0-	-22	-0-	3795	3	23	9	Y	21					59
07	3968	X	3888	-0-	-80	-0-	3869	3	19	9	Y	17					76
08	3968	X	3858	-0-	-110	-0-	3839	3	19	9	Y	17					93

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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

EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

03	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	12310	2	15	9	N	14					306
04	7410	X	6502	-0-	-908	-0-	6493	2	9	9	N	8					314
05	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10621	2	110	9	N	100	178	1			236
06	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9559	2	58	9	N	53					289
07	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10858	2	94	9	N	85					374
08	12338	X	11720	-0-	-618	-0-	11665	2	55	9	N	50					424

COYANOSA (WOLFCAMP) 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 801 RRCID -> 019664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 033849 COMPL. DATE 08/23/1964 TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 602 RRCID -> 039401 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A

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

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

03	82945 X	82945	-0-	-0-	-0-	82141	3	804	9	N	731	360	1			1263
04	98674 X	98674	-0-	-0-	-0-	98000	3	674	9	N	613	1027	1			849
05	97558 X	97558	-0-	-0-	-0-	96691	3	867	9	N	788	555	1			1082
06	60548 X	60548	-0-	-0-	-0-	59863	3	685	9	N	623	373	1			1332
07	63652 X	63652	-0-	-0-	-0-	63060	3	592	9	N	538	337	1			1533
*08	83340 X	83340	-0-	-0-	-0-	82692	3	648	9	N	589	1272	1			850

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1335	3	50	9	Y	45				68
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	928	3	30	9	Y	27	60	1		35
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-				35
06	1350	N	913	-0-	-437	-0-	902	3	11	9	Y	10				45
07	992	N	770	-0-	-222	-0-	770	3			Y	-0-				45
08	899	N	700	-0-	-199	-0-	700	3			Y	-0-				45

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

03	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	2230	3			Y	-0-				80
04	2220	N	2136	-0-	-84	-0-	2136	3			Y	-0-				80
05	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	2229	3			Y	-0-				80
*06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			Y	-0-	11	7		69
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-				69
08	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	2208	3			Y	-0-				69

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7		13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE) 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
"BG" 50 WELL #: 1 RRCID -> 222158 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

COYANOSA, N. (DELAWARE) //CONT.// 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	1797	-0-	-528	-0-	1789	2	8	9	N	7					99
04	1590	N	1365	-0-	-225	-0-	1354	2	11	9	N	10					109
05	1457	N	207	-0-	-1250	-0-	195	2	12	9	N	11					120
06	1740	N	463	-0-	-1277	-0-	461	2	2	9	N	2					122
07	1426	N	731	-0-	-695	-0-	731	2			N	-0-					122
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					122

CRAWAR (DEVONIAN) 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCOTT ESTATE -E- WELL #: 1 RRCID -> 019670 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

03	5301	X	3836	-0-	-1465	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	3745	-0-	-1385	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	3752	-0-	-1549	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	3553	-0-	-1337	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	3643	-0-	-1255	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
*08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2303	3	15	9	Y	14	16	1			19
04	2520	N	2061	-0-	-459	-0-	2058	3	3	9	Y	3					22
05	2387	N	1660	-0-	-727	-0-	1660	3			Y	-0-	14	1			8
06	2250	N	1543	-0-	-707	-0-	1543	3			Y	-0-					8
07	2139	N	1060	-0-	-1079	-0-	1060	3			Y	-0-					8
*08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1998	3	9	9	Y	8	5	1			11

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

03	3131	X	2618	-0-	-513	-0-	2592	3	26	9	Y	24	44	1			37
04	3120	X	1764	-0-	-1356	-0-	1764	3			Y	-0-					37
05	3224	X	1852	-0-	-1372	-0-	1852	3			Y	-0-	24	1			13
06	3120	X	1670	-0-	-1450	-0-	1670	3			Y	-0-					13
07	3162	X	2616	-0-	-546	-0-	2616	3			Y	-0-					13
*08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			Y	-0-	8	1			5

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

03	4154	X	3922	-0-	-232	-0-	3922	3			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3672	-0-	-348	-0-	3672	3			Y	-0-					-0-
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			Y	-0-					-0-
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			Y	-0-					-0-
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-
*08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	7316	X	7091	-0-	-225	-0-	7091	3			Y	-0-					-0-
04	6690	X	6633	-0-	-57	-0-	6633	3			Y	-0-					-0-
05	6944	X	6202	-0-	-742	-0-	6202	3			Y	-0-					-0-
06	6870	X	5745	-0-	-1125	-0-	5745	3			Y	-0-					-0-
07	7099	X	6034	-0-	-1065	-0-	6034	3			Y	-0-					-0-
08	7099	X	6785	-0-	-314	-0-	6785	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	5830	-0-	-1145	-0-	5807	3	23	9	Y	21	25	1			28
04	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7288	3	22	9	Y	20					48
05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6871	3	21	9	Y	19	31	1			36
06	5850	X	5419	-0-	-431	-0-	5364	3	55	9	Y	50					86
07	7564	X	6834	-0-	-730	-0-	6794	3	40	9	Y	36					122
08	7564	X	6863	-0-	-701	-0-	6787	3	76	9	Y	69	72	1			119

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

03	2666	X	2063	-0-	-603	-0-	2063	3			Y	-0-	7	1			2
04	2460	X	1958	-0-	-502	-0-	1958	3			Y	-0-					2
05	2170	X	1873	-0-	-297	-0-	1873	3			Y	-0-	1	1			1
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			Y	-0-					1
07	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	2000	3			Y	-0-					1
*08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	3	1	9	Y	1					-0-

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

03	10013	X	9262	-0-	-751	-0-	9262	3			Y	-0-					-0-
04	9420	X	8596	-0-	-824	-0-	8596	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		8320	-0-	8320	8320	8320	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		7451	-0-	7451	15771	7451	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		7926	-0-	7926	23697	7926	3			Y	-0-					-0-
*08	31623	X	7926	-0-	-23697	-0-	7926	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

03	2232	N	2016	-0-	-216	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1963	-0-	-137	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1803	-0-	-305	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1606	-0-	-344	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
*08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 204151 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226

03	1147	N	586	-0-	-561	-0-	586	3			Y	-0-					88
04	1080	N	585	-0-	-495	-0-	582	3	3	9	Y	3					91
05	837	N	656	-0-	-181	-0-	647	3	9	9	Y	8					99
06	570	N	439	-0-	-131	-0-	431	3	8	9	Y	7					106
07	620	N	493	-0-	-127	-0-	480	3	13	9	Y	12					118
*08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	896	3	13	9	Y	12					130

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JANELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 118029 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498

03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5625	-0-	-48	-0-	5599	3	26	9	Y	24	31	1			2
04	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5502	3	37	9	Y	34	29	1			7
05	5487	X	4242	-0-	-1245	-0-	4203	3	39	9	Y	35	37	1			5
06	5340	X	3985	-0-	-1355	-0-	3962	3	23	9	Y	21	22	1			4
07	5518	X	5332	-0-	-186	-0-	5298	3	34	9	Y	31	30	1			5
*08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5545	3	43	9	Y	39	40	1			4

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

03	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13418	3	54	9	Y	49	74	1			71
04	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11697	3	94	9	Y	85					156
05	14322	X	9429	-0-	-4893	-0-	9372	3	57	9	Y	52	101	1			107
06	13860	X	4467	-0-	-9393	-0-	4448	3	19	9	Y	17					124
07	13485	X	5085	-0-	-8400	-0-	5065	3	20	9	Y	18					142
08	13485	X	9211	-0-	-4274	-0-	9192	3	19	9	Y	17	84	1			75

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

03	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	1845	3			Y	-0-					55
04	2010	N	1812	-0-	-198	-0-	1812	3			Y	-0-					55
05	T. A.		1808	-0-	1808	1808	1808	3			Y	-0-					55
06	3487	X	1679	-0-	-1808	-0-	1679	3			Y	-0-					55
07	2170	X	1736	-0-	-434	-0-	1736	3			Y	-0-					55
08	1860	X	1706	-0-	-154	-0-	1706	3			Y	-0-					55

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

03	713	N	546	-0-	-167	-0-	543	3	3	9	N	3					86
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	853	3	15	9	N	14					100
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	732	3	8	9	N	7					107
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	623	3	2	9	N	2					109
07	899	N	710	-0-	-189	-0-	701	3	9	9	N	8					117
*08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	951	3	8	9	N	7					124

GULF EDWARDS WELL #: RRCID -> 088762 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6400 - 6406

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2008

GULF-EDWARDS A WELL #: 1 RRCID -> 090209 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6387 - 6399

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9207	X	9106	-0-	-101	-0-	9106	3			N	-0-					-0-
04	8310	X	8167	-0-	-143	-0-	8167	3			N	-0-					-0-
05	8897	X	7497	-0-	-1400	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
06	8820	X	8332	-0-	-488	-0-	8332	3			N	-0-					-0-
07	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	8318	-0-	-796	-0-	8318	3			N	-0-					-0-

CRAWAR (FUSSELMAN) 21577 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 081683 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6267 - 6424

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

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

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

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

03	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	1056	2	2	9	N	2					84
04	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	1069	2	1	9	N	1					85
05	1023	#	967	-0-	-56	-0-	965	2	2	9	N	2					87
06	1020	#	896	-0-	-124	-0-	893	2	3	9	N	3					90
07	1116	#	959	-0-	-157	-0-	957	2	2	9	N	2					92
08	1116	#	982	-0-	-134	-0-	981	2	1	9	N	1					93

CRAWAR (WOLFCAMP) 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6008 - 6088

03	2945	X	1678	-0-	-1267	-0-	1669	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	2850	X	466	-0-	-2384	-0-	466	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	2945	N	145	-0-	-2800	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	59	-0-	-1561	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
*07	496	N	110	-0-	-386	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	451	3	26	9	Y	24	19	1			5
07	558	N	480	-0-	-78	-0-	454	3	26	9	Y	24	25	1			4
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			Y	-0-	4	1			-0-

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2738	-0-	-238	-0-	2738	3			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2585	-0-	-295	-0-	2585	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		2495	-0-	2495	2495	2495	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		2202	-0-	2202	4697	2202	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		2558	-0-	2558	7255	2558	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		2506	-0-	2506	9761	2506	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

03	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1630	3	7	9	Y	6	9	1			1
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2740	3	21	9	Y	19	16	1			4
05	3379	X	2726	-0-	-653	-0-	2694	3	32	9	Y	29	26	1			7
06	3270	X	2765	-0-	-505	-0-	2747	3	18	9	Y	16	20	1			3
07	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3818	3	32	9	Y	29	27	1			5
*08	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3427	3	28	9	Y	25	25	1			5

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

03	3751	X	2451	-0-	-1300	-0-	2451	3			N	-0-					33
04	3630	X	2412	-0-	-1218	-0-	2412	3			N	-0-					33
05	3751	X	2460	-0-	-1291	-0-	2458	3	2	9	N	2					35
06	2370	X	2322	-0-	-48	-0-	2322	3			N	-0-					35
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					35
*08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3351	3	6	9	N	5					40

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

03	620	N	304	-0-	-316	-0-	304	3			N	-0-					37
04	930	N	317	-0-	-613	-0-	317	3			N	-0-					37
05	620	N	468	-0-	-152	-0-	465	3	3	9	N	3					40
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	957	3	6	9	N	5					45
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					45
*08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1493	3	11	9	N	10					55

CRAWAR, N. (FUSSELMAN) 21580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
THREE-B OIL COMPANY, THE 857405
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 072340 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A

03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					72
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					72
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					72
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					72
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					72
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					72

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
03	195	R	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	N	1					40
04	166	R	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	N	1					41
05	155	#	58	-0-	-97	-0-	57	2	1	9	N	1					42
06	180	#	139	-0-	-41	-0-	138	2	1	9	N	1					43
07	186	#	119	-0-	-67	-0-	118	2	1	9	N	1					44
08	186	#	182	-0-	-4	-0-	138	2	44	9	N	40					84

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
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1002	2	3	9	N	3					124
04	960	N	899	-0-	-61	-0-	896	2	3	9	N	3					127
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	N	2					129
06	900	N	883	-0-	-17	-0-	881	2	2	9	N	2					131
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	912	2	3	9	N	3					134
*08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1016	2	3	9	N	3					137

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	656	2	2	9	Y	2	6	1			16
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1					17
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	Y	1					18
06	210	N	134	-0-	-76	-0-	130	2	4	9	Y	4	8	1			14
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	Y	1					15
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	Y	1					16

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
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	161	2	1	9	Y	1					9
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					9
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	Y	1					10
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1					11
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	276	2	2	9	Y	2					13
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	Y	3	14	1			2

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
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	Y	1					16
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	474	2	8	9	Y	7	11	1			12
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	Y	1					13
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1	9	Y	1					14
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	Y	1					15
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	585	2	4	9	Y	4	11	1			8

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
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2	8	1			15
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	Y	1					16
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	Y	1					17
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	264	2	6	9	Y	5	10	1			12
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	196	2	1	9	Y	1					13
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	Y	1					14

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					4
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					4
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					4
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			Y	-0-					4
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					4
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1	4	1			1

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					5
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					5
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					5
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					5
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					6
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	Y	1	5	1			2

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1					17
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	248	2	6	9	Y	5	8	1			14
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	Y	1					15
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1					16
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	Y	1					17
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1	7	1			11

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					4
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					4
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					4
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					4
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					4
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1	4	1			1

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					4
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					4
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					4
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					4
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	232	2	1	9	Y	1					5
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	272	2	1	9	Y	1	4	1			2

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	Y	1					16
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	458	2	8	9	Y	7	11	1			12
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	Y	1					13
06	360	N	237	-0-	-123	-0-	236	2	1	9	Y	1					14
07	372	N	113	-0-	-259	-0-	112	2	1	9	Y	1					15
08	372	N	146	-0-	-226	-0-	142	2	4	9	Y	4	11	1			8

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	326	2	1	9	Y	1					18
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	490	2	8	9	Y	7	11	1			14
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	2	1	9	Y	1					15
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1					16
07	372	N	194	-0-	-178	-0-	193	2	1	9	Y	1					17
08	372	N	286	-0-	-86	-0-	282	2	4	9	Y	4	11	1			10

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 STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	Y	2	6	1			16
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1					17
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	190	2	1	9	Y	1					18
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	267	2	6	9	Y	5	9	1			14
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	199	2	1	9	Y	1					15
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	179	2	1	9	Y	1					16

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					3
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	489	2	3	9	Y	3	5	1			1
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	Y	1					2
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					2
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					2
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	Y	3	5	1			-0-

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					10
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					10
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					10
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					10
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	Y	1					11
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	350	2	2	9	Y	2	8	1			5

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	Y	1					8
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					8
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					8
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					8
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	Y	1					9
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	Y	3	12	1			-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	498	2	6	9	Y	5	17	1			10
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	2	2	9	Y	2					12
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	368	2	2	9	Y	2					14
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	488	2	11	9	Y	10	20	1			4
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	396	2	3	9	Y	3					7
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	Y	3					10

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1					9
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					9
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					9
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					9
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1					10
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2	10	1			2

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	Y	1					8
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	694	2	4	9	Y	4	6	1			6
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	793	2	1	9	Y	1					7
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	672	2	1	9	Y	1					8
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	Y	1					9
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	Y	2	6	1			5

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	244	2	1	9	Y	1					14
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	247	2	10	9	Y	9	15	1			8
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1					9
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1					10
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	Y	1					11
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	344	2	6	9	Y	5	14	1			2

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1000	2	8	9	Y	7	23	1			7
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1024	2	3	9	Y	3					10
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	2	3	9	Y	3					13
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1100	2	14	9	Y	13	26	1			-0-
07	1023	N	903	-0-	-120	-0-	899	2	4	9	Y	4					4
*08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1212	2	4	9	Y	4					8

MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	267	2	6	9	Y	5	18	1			7
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	Y	2					9
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2					11
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	224	2	12	9	Y	11	22	1			-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	3	9	Y	3					3
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	291	2	3	9	Y	3					6

WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					8
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			Y	-0-					8
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					8
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					8
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1					9
08	465	N	360	-0-	-105	-0-	358	2	2	9	Y	2	9	1			2

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	358	2	1	9	Y	1					4
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	408	2	6	9	Y	5	8	1			1
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	1					2
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1					3
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	320	2	1	9	Y	1					4
*08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	Y	4	8	1			-0-

WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	312	2	15	9	Y	14	50	1			17
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	372	2	7	9	Y	6					23
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	408	2	8	9	Y	7					30
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	291	2	31	9	Y	28	54	1			4
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	283	2	8	9	Y	7					11
08	279	N	129	-0-	-150	-0-	121	2	8	9	Y	7					18

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	109	-0-	-108	-0-	108	2	1	9	Y	1					8
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	148	2	1	9	Y	1					9
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	173	2	1	9	Y	1					10
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	Y	1					11
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	Y	2					13
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	Y	2	13	1			2

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	Y	1					8
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	Y	1					9
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					9
06	540	N	457	-0-	-83	-0-	457	2			Y	-0-					9
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	Y	1					10
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	667	2	3	9	Y	3	13	1			-0-

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	Y	1					18
04	690	N	614	-0-	-76	-0-	612	2	2	9	Y	2					20
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	Y	1					21
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	772	2	2	9	Y	2					23
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	899	2	4	9	Y	4					27
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	2	2	9	Y	2					29

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

03	961	N	817	-0-	-144	-0-	816	2	1	9	Y	1					25
04	900	N	867	-0-	-33	-0-	866	2	1	9	Y	1					26
05	868	N	696	-0-	-172	-0-	693	2	3	9	Y	3					29
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	934	2	2	9	Y	2	16	1			15
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1295	2	1	9	Y	1					16
*08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	864	2	1	9	Y	1					17

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327

03	651	N	471	-0-	-180	-0-	468	2	3	9	Y	3	4	1			21
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	503	2	1	9	Y	1					22
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	2	4	9	Y	4	5	1			21
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	Y	2					23
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2	9	Y	2	4	1			21
08	620	N	571	-0-	-49	-0-	570	2	1	9	Y	1					22

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	868	2	7	9	Y	6	8	1			30
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	818	2	2	9	Y	2					32
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	724	2	8	9	Y	7	8	1			31
06	780	N	738	-0-	-42	-0-	734	2	4	9	Y	4					35
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	803	2	6	9	Y	5	8	1			32
*08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	Y	1					33

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

03	651	N	614	-0-	-37	-0-	607	2	7	9	Y	6	8	1			18
04	510	N	478	-0-	-32	-0-	476	2	2	9	Y	2					20
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	612	2	8	9	Y	7	8	1			19
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	Y	4					23
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	576	2	6	9	Y	5	9	1			19
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	688	2	1	9	Y	1					20

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	689	2	4	9	Y	4	6	1			22
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	624	2	2	9	Y	2					24
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	646	2	6	9	Y	5	6	1			23
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	638	2	3	9	Y	3					26
07	651	N	513	-0-	-138	-0-	510	2	3	9	Y	3	6	1			23
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	647	2	1	9	Y	1					24

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	326	2	1	9	Y	1					57
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	404	2	1	9	Y	1					58
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	431	2	2	9	Y	2					60
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1					61
07	434	N	375	-0-	-59	-0-	374	2	1	9	Y	1					62
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	479	2	1	9	Y	1					63

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	Y	1					25
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	Y	1					26
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	487	2	3	9	Y	3					29
06	480	N	370	-0-	-110	-0-	368	2	2	9	Y	2	17	1			14
07	496	N	393	-0-	-103	-0-	392	2	1	9	Y	1					15
08	496	N	366	-0-	-130	-0-	365	2	1	9	Y	1					16

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	613	2	1	9	Y	1					35
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	579	2	1	9	Y	1					36
05	620	N	515	-0-	-105	-0-	514	2	1	9	Y	1					37
06	600	N	444	-0-	-156	-0-	444	2			Y	-0-					37
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	Y	1					38
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1					39

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	125	2	39	9	N	35	161	1			24
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	147	2	2	9	N	2					26
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	134	2	4	9	N	4					30
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	131	2	8	9	N	7					37
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	111	2	11	9	N	10					47
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	119	2	11	9	N	10					57

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	275	2	1	9	Y	1					9
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					9
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	Y	1					10
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					10
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	Y	1					11
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	256	2	3	9	Y	3	13	1			1

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			Y	-0-					3
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	708	2	3	9	Y	3	5	1			1
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					1
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					1
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					1
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	652	2	1	9	Y	1					14
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	Y	1					15
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	Y	1					16
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	856	2	1	9	Y	1					17
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	713	2	3	9	Y	3					20
08	651	N	581	-0-	-70	-0-	579	2	2	9	Y	2					22

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
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	391	2	3	9	Y	3	4	1			19
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	Y	1					20
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	408	2	3	9	Y	3	4	1			19
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	330	2	2	9	Y	2					21
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	360	2	2	9	Y	2	4	1			19
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	Y	1					20

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	Y	1					8
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					8
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					8
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					8
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	Y	1					9
*08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	Y	2	9	1			2

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	410	-0-	-148	-0-	409	2	1	9	Y	1					22
04	540	N	420	-0-	-120	-0-	419	2	1	9	Y	1					23
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	500	2	1	9	Y	1					24
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					24
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	534	2	1	9	Y	1					25
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-	25	1			-0-

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
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1					17
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					18
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	Y	1					19
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	Y	1					20
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	Y	2					22
08	186	N	82	-0-	-104	-0-	81	2	1	9	Y	1					23

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
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			Y	-0-					8
04	540	N	466	-0-	-74	-0-	465	2	1	9	Y	1					9
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	Y	1					10
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	Y	1					11
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	2	2	9	Y	2					13
08	558	N	452	-0-	-106	-0-	451	2	1	9	Y	1					14

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
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					3
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	162	2	3	9	Y	3	5	1			1
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					1
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	179	2	1	9	Y	1					2
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1					3
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2	5	1			-0-

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	Y	1					11
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	499	2	4	9	Y	4	6	1			9
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	Y	1					10
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	626	2	1	9	Y	1					11
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	Y	1					12
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	681	2	2	9	Y	2	6	1			8

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	170	-0-	-78	-0-	169	2	1	9	Y	1					15
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1					16
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	204	2	1	9	Y	1					17
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	Y	1					18
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	Y	3					21
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	Y	2					23

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	366	2	3	9	Y	3	4	1			17
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	Y	1					18
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	457	2	4	9	Y	4	4	1			18
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	Y	2					20
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	339	2	2	9	Y	2	4	1			18
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	Y	1					19

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1					14
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	512	2	9	9	Y	8	13	1			9
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	Y	1					10
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	Y	1					11
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	461	2	1	9	Y	1					12
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	572	2	6	9	Y	5	13	1			4

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	Y	1					3
04	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	2			Y	-0-					3
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					3
06	570	N	432	-0-	-138	-0-	432	2			Y	-0-					3
07	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	2			Y	-0-					3
08	465	N	419	-0-	-46	-0-	418	2	1	9	Y	1					4

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	306	2	1	9	Y	1					23
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1					24
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	Y	1					25
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	Y	1					26
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	Y	3					29
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1					30

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	322	2	1	9	Y	1					19
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	407	2	8	9	Y	7	11	1			15
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	325	2	1	9	Y	1					16
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1					17
07	403	N	304	-0-	-99	-0-	303	2	1	9	Y	1					18
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	389	2	3	9	Y	3	11	1			10

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					16
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	642	2	4	9	Y	4	6	1			14
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	Y	1					15
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	Y	1					16
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	Y	1					17
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-	6	1			11

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	2			Y	-0-					23
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	2			Y	-0-					23
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			Y	-0-					23
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			Y	-0-					23
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					23
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					23

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					18
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	Y	3	5	1			16
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					16
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					16
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					16
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-	4	1			12

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	662	2	1	9	Y	1					12
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	Y	1					13
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	493	2	2	9	Y	2					15
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	409	2	1	9	Y	1	11	1			5
07	527	N	377	-0-	-150	-0-	376	2	1	9	Y	1					6
08	496	N	348	-0-	-148	-0-	347	2	1	9	Y	1					7

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	681	2	2	9	Y	2					113
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	678	2	1	9	Y	1					114
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	665	2	4	9	Y	4					118
06	660	N	472	-0-	-188	-0-	471	2	1	9	Y	1					119
07	713	N	599	-0-	-114	-0-	598	2	1	9	Y	1					120
08	682	N	577	-0-	-105	-0-	575	2	2	9	Y	2					122

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	757	2	1	9	Y	1					37
04	780	N	614	-0-	-166	-0-	613	2	1	9	Y	1					38
05	775	N	526	-0-	-249	-0-	525	2	1	9	Y	1					39
06	750	N	498	-0-	-252	-0-	498	2			Y	-0-					39
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	620	2	2	9	Y	2					41
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1					42

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	288	2	1	9	Y	1					39
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	260	2	2	9	Y	2					41
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	Y	1					42
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	Y	1					43
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	Y	2					45
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1					46

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1404	2	1	9	Y	1					39
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1066	2	2	9	Y	2					41
05	1147	N	973	-0-	-174	-0-	971	2	2	9	Y	2					43
06	1110	N	934	-0-	-176	-0-	933	2	1	9	Y	1					44
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1205	2	2	9	Y	2					46
*08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	Y	1					47

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
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					25
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					25
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	2	1	9	Y	1					26
06	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	2			Y	-0-					26
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					26
*08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	Y	1					27

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

03	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			Y	-0-					10
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					10
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-					10
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					10
07	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	2			Y	-0-					10
08	620	N	431	-0-	-189	-0-	431	2			Y	-0-					10

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1130	2	1	9	Y	1					8
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					8
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	2	1	9	Y	1					9
06	900	N	813	-0-	-87	-0-	813	2			Y	-0-					9
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	Y	1					10
*08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	992	2	3	9	Y	3	13	1			-0-

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	2	1	9	Y	1					9
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1301	2	4	9	Y	4	6	1			7
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	2	1	9	Y	1					8
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1275	2	1	9	Y	1					9
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1087	2	1	9	Y	1					10
08	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1005	2	2	9	Y	2	6	1			6

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	Y	1					9
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	327	2	1	9	Y	1					10
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	Y	1					11
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	Y	1					12
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	2	2	9	Y	2					14
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	573	2	2	9	Y	2	13	1			3

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	Y	1					12
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	656	2	1	9	Y	1					13
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	Y	1					14
06	720	N	619	-0-	-101	-0-	618	2	1	9	Y	1					15
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	795	2	2	9	Y	2					17
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	739	2	1	9	Y	1	13	1			5

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					62
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					62
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					62
06	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	2			N	-0-					62
07	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	2			N	-0-					62
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					62

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	153	2	10	9	N	9					206
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					206
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					206
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					206
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					206
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					206

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
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					138
04	1110	N	652	-0-	-458	-0-	652	3			N	-0-					138
05	1147	N	726	-0-	-421	-0-	726	3			N	-0-					138
06	1020	N	385	-0-	-635	-0-	385	3			N	-0-					138
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					138
*08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					138

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
03	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	3			N	-0-					126
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					126
05	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-					126
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					126
07	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3			N	-0-					126
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					126

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
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					1
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					1
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					1
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					1
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					1
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					1

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
03	1147	N	972	-0-	-175	-0-	972	3			Y	-0-					236
04	990	N	968	-0-	-22	-0-	968	3			Y	-0-					236
05	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	3			Y	-0-					236
06	930	N	798	-0-	-132	-0-	798	3			Y	-0-					236
07	992	N	794	-0-	-198	-0-	794	3			Y	-0-					236
08	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	3			Y	-0-					236

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			Y	-0-					30
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	209	3	1	9	Y	1					31
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1	9	Y	1					32
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					32
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					32
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					32

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					120
04	510	N	411	-0-	-99	-0-	411	3			Y	-0-					120
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			Y	-0-					120
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					120
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					120
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					120

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	328	3	1	9	Y	1					44
04	420	N	373	-0-	-47	-0-	372	3	1	9	Y	1					45
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	366	3	1	9	Y	1					46
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					46
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					46
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			Y	-0-					46

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					6
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					6
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					6
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					6
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					6
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					6

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			Y	-0-					38
04	420	N	225	-0-	-195	-0-	224	3	1	9	Y	1					39
05	372	N	145	-0-	-227	-0-	145	3			Y	-0-					39
06	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			Y	-0-					39
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			Y	-0-					39
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					39

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	3	1	9	Y	1					41
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	520	3	1	9	Y	1					42
05	744	N	34	-0-	-710	-0-	34	3			Y	-0-					42
06	720	N	54	-0-	-666	-0-	54	3			Y	-0-					42
07	527	N	84	-0-	-443	-0-	84	3			Y	-0-					42
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					42

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	880	-0-	-112	-0-	878	3	2	9	Y	2					52
04	1320	N	870	-0-	-450	-0-	868	3	2	9	Y	2					54
05	1178	N	817	-0-	-361	-0-	816	3	1	9	Y	1					55
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					55
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					55
*08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					55

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
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
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	785	3	2	9	Y	2					45
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	840	3	2	9	Y	2					47
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	875	3	1	9	Y	1					48
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					48
07	868	N	640	-0-	-228	-0-	640	3			Y	-0-					48
08	868	N	510	-0-	-358	-0-	510	3			Y	-0-					48

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
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					2
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					2
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					2
06	810	N	434	-0-	-376	-0-	434	3			Y	-0-					2
07	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			Y	-0-					2
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					228
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					228
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-					228
*06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					228
*07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					228
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					40
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					40
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					40
*06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					40
*07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					40
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					40

STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP 817320
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1398	3			N	-0-					69
04	1380	N	1256	-0-	-124	-0-	1256	3			N	-0-					69
05	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	3			N	-0-					69
06	1350	N	1145	-0-	-205	-0-	1145	3			N	-0-					69
07	1302	N	724	-0-	-578	-0-	724	3			N	-0-					69
08	1240	N	979	-0-	-261	-0-	979	3			N	-0-					69

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
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					120
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					120
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					120
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					120
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					120
08	899	N	346	-0-	-553	-0-	346	3			N	-0-					120

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP//CONT.// 817320
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
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					31
04	240	N	74	-0-	-166	-0-	74	3			N	-0-					31
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					31
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					31
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					31
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					31

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 16470 PERF.14886 - 14986

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

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

03	266	R	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-					-0-
04	330	#	90	-0-	-240	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	818	R	818	-0-	-0-	-0-	52	1	766	2	N	-0-					-0-
07	1441	R	1441	-0-	-0-	-0-	89	1	1352	2	N	-0-					-0-
*08	2244	R	2244	-0-	-0-	-0-	141	1	2103	2	N	-0-					-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	54	1	780	2	N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	41	1	613	2	N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	40	1	600	2	N	-0-					-0-
07	868	N	618	-0-	-250	-0-	38	1	580	2	N	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	40	1	597	2	N	-0-					-0-

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 L RRCID -> 118208 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 19328 PERF.15370 - 15604

03	651	X	185	-0-	-466	-0-	12	1	173	2	N	-0-					39
04	765	X	765	-0-	-0-	-0-	49	1	716	2	N	-0-	39	7			-0-
05	899	N	478	-0-	-421	-0-	30	1	448	2	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	N	-0-					-0-
07	806	N	162	-0-	-644	-0-	10	1	152	2	N	-0-					-0-
08	465	N	149	-0-	-316	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

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

CRITTENDON (MORROW) //CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 144836 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 19570 PERF.15490 - 15620

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

TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	826	1	12355	2	N	-0-					-0-
04	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	590	1	8549	2	N	-0-					-0-
05	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	734	1	11004	2	N	-0-					-0-
06	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	765	1	11326	2	N	-0-					-0-
07	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	781	1	11778	2	N	-0-					-0-
*08	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	776	1	11587	2	N	-0-					-0-

TUBB ESTATE 21 WELL #: 1 RRCID -> 163162 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 19706 PERF.15440 - 16446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	X	35	-0-	-120	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
04	320	X	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	2	N	-0-					-0-
05	197	X	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	N	-0-					-0-
06	172	X	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	N	-0-					-0-
07	341	X	231	-0-	-110	-0-	15	1	216	2	N	-0-					-0-
*08	477	X	477	-0-	-0-	-0-	30	1	447	2	N	-0-					-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	328	X	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	2	N	-0-					-0-
04	413	X	413	-0-	-0-	-0-	27	1	386	2	N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	194	-0-	-240	-0-	12	1	182	2	N	-0-					-0-
08	434	X	202	-0-	-232	-0-	13	1	189	2	N	-0-					-0-

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

TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

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

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
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
03	33170	X	27391	-0-	-5779	-0-	1717	1	25674	2	N	-0-			-0-
04	30420	X	26128	-0-	-4292	-0-	1688	1	24440	2	N	-0-			-0-
05	30256	X	27453	-0-	-2803	-0-	1716	1	25737	2	N	-0-			-0-
06	29280	X	25023	-0-	-4257	-0-	1583	1	23440	2	N	-0-			-0-
07	30256	X	25841	-0-	-4415	-0-	1607	1	24234	2	N	-0-			-0-
08	27466	X	24360	-0-	-3106	-0-	1529	1	22831	2	N	-0-			-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

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

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

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

TUBB ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 046858 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 14650 PERF. N/A

03	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-			-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	2	N	-0-			-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	N	-0-			-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	10	1	143	2	N	-0-			-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

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

CRITTENDON (STRAWN) 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126453 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14488 - 14512

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

CRITTENDON (STRAWN) //CONT.// 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 121655 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13868 - 13934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-

TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 U RRCID -> 122120 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 19328 PERF. 0 - 15596

03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	377	1	5638	2	N	-0-					-0-
04	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	352	1	5100	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	382	1	5725	2	N	-0-					-0-
06	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	357	1	5290	2	N	-0-					-0-
07	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	354	1	5338	2	N	-0-					-0-
*08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	353	1	5270	2	N	-0-					-0-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

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

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 169544 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 14240

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SOUTH CROSS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 037420 COMPL. DATE 10/23/1965 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	49	0			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	57	0			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	43	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	49	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	68	0			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	47	0			-0-

SOUTH CROSS UNIT WELL #: 151G RRCID -> 152973 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 5022 - 5045

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

CROSSETT, S. (DETRITAL) //CONT.// 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
SOUTH CROSS UNIT WELL #: 142 RRCID -> 173511 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4908 - 4949

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

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					20
04	1080	N	825	-0-	-255	-0-	825	2			N	-0-					20
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-					20
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					20
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					20
08	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					20

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTTHROAT (CAPITAN REEF) 22394 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CUERVO, INC. 192030
STATE "102" WELL #: 1 RRCID -> 169659 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 2656 - 2666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D. A. (DEVONIAN) 22485 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C. 100263
LLOYD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067356 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	1607	-0-	-935	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1063	-0-	-1397	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
06	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
07	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	1731	-0-	-1741	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					42
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					42
05	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					42
06	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					42
07	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					42
08	372	#	NO RPT	-0-	-372	-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
03	279	#	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	270	#	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	279	#	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	270	#	195	-0-	-75	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	279	#	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					-0-

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
03	261	R	261	-0-	-0-	-0-	181	3	80	9	N	73					73
04	539	R	539	-0-	-0-	-0-	537	3	2	9	N	2					75
05	478	R	478	-0-	-0-	-0-	475	3	3	9	N	3					78
06	471	R	471	-0-	-0-	-0-	468	3	3	9	N	3					81
07	558	#	425	-0-	-133	-0-	421	3	4	9	N	4					85
08	558	#	442	-0-	-116	-0-	435	3	7	9	N	6					91

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

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
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					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
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	3	2	9	N	2					135
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					135
05	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					135
06	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	3			N	-0-					135
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	117	3	32	9	N	29					164
08	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					164

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
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					146
04	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	3			Y	-0-					146
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	3			Y	-0-					146
06	900	N	836	-0-	-64	-0-	836	3			Y	-0-					146
07	899	N	850	-0-	-49	-0-	833	3	17	9	Y	15	125	1			36
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					36

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JET PILOT 24 FEE STATE WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72905	X	72905	-0-	-0-	-0-	53053	3	7767	4	N	10986	11460	1			1080
							12085	9									
04	86817	X	86817	-0-	-0-	-0-	72422	3	3633	4	N	9784	10223	1	65	8	576
							10762	9									
05	72757	X	70121	-0-	-2636	-0-	60970	3	472	4	N	7890	7858	1	78	8	530
							8679	9									
06	70410	X	47997	-0-	-22413	-0-	41787	3	6210	9	N	5645	5818	1	22	8	335
07	72757	X	44281	-0-	-28476	-0-	37039	3	771	4	N	5883	5734	1	12	8	472
							6471	9									
08	72757	X	45207	-0-	-27550	-0-	39199	3	230	4	N	5253	4864	1	26	8	835
							5778	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		29967	-0-	29967	29967	70	1	20271	3	N	8230	6952	1	86	8	1192
							573	4	9053	9							
*01	0		95278	-0-	95278	125245	71	1	61373	3	N	18839	18197	1	63	8	1771
							13111	4	20723	9							
*02	208991	X	83746	-0-	-125245	-0-	86	1	65075	3	N	13448	13378	1	270	8	1571
							3792	4	14793	9							
*03	99014	X	69983	-0-	-29031	-0-	99	1	57571	3	N	10386	10257	1	82	8	1618
							888	4	11425	9							
*04	95820	X	79666	-0-	-16154	-0-	112	1	67372	3	N	9481	10000	1	83	8	1016
							1753	4	10429	9							
*05	99014	X	92511	-0-	-6503	-0-	11	1	82585	3	N	8738	8774	1	130	8	850
							303	4	9612	9							
06	95820	X	79887	-0-	-15933	-0-	144	1	70803	3	N	7502	7788	1	43	8	521
							688	4	8252	9							
07	99014	X	70251	-0-	-28763	-0-	165	1	62249	3	N	6217	5887	1	20	8	831
							998	4	6839	9							
08	99014	X	62381	-0-	-36633	-0-	400	1	56041	3	N	5256	5664	1	38	8	385
							158	4	5782	9							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70215	X	18468	-0-		-51747	-0-	13542	3	2297	4	N	2390	1868	1			826
								2629	9									
04	67950	X	23397	-0-		-44553	-0-	19942	3	672	4	N	2530	2184	1			1172
								2783	9									
05	70215	X	25063	-0-		-45152	-0-	23072	3	5	4	N	1805	2565	1	2	8	410
								1986	9									
06	67950	X	22723	-0-		-45227	-0-	20365	3	647	4	N	1555	1293	1	1	8	671
								1711	9									
07	70215	X	21955	-0-		-48260	-0-	18878	3	1241	4	N	1669	2050	1	31	8	259
								1836	9									
08	70215	X	19911	-0-		-50304	-0-	17684	3	487	4	N	1582	1745	1	1	8	95
								1740	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		73722	-0-		73722	73722	155	1	53953	3	Y	17831	16471	1	13	8	1347
								19614	9									
*05	249094	X	175372	-0-		-73722	-0-	209	1	145539	3	Y	26931	26779	1	128	8	1371
								29624	9									
*06	143948	X	143948	-0-		-0-	-0-	419	1	124579	3	Y	15673	16467	1	36	8	541
								1710	4	17240	9							
*07	105750	X	105750	-0-		-0-	-0-	187	1	92751	3	Y	10648	10326	1	12	8	851
								1099	4	11713	9							
08	93310	X	80883	-0-		-12427	-0-	195	1	70887	3	Y	7961	8313	1	23	8	476
								1044	4	8757	9							

REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		32742	-0-		32742	32742	71	1	24698	3	Y	7248	6695	1	5	8	548
								7973	9									
*05	50238	X	17496	-0-		-32742	-0-	21	1	14659	3	Y	2560	2929	1	51	8	128
								2816	9									
*06	43260	X	92	-0-		-43168	-0-	68	3	24	9	Y	22	149	1			1
*07	57688	X	57688	-0-		-0-	-0-	94	1	46495	3	Y	10090	9263	1	22	8	806
								11099	9									
*08	52342	X	52342	-0-		-0-	-0-	118	1	43109	3	Y	8286	8573	1	24	8	495
								9115	9									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		1702	-0-		1702	1702	413	4	1289	9	N	1172	186	1	23	8	963
03	0		54498	-0-		54498	56200	41642	3	1941	4	N	9923	8777	1			2109
								10915	9									
04	0		81804	-0-		81804	138004	72797	3	58	4	N	8135	8791	1	90	8	1363
								8949	9									
*05	203346	X	65342	-0-		-138004	-0-	58329	3	7013	9	N	6375	6929	1	105	8	704
06	66540	X	48033	-0-		-18507	-0-	43469	3	4564	9	N	4149	4121	1	31	8	701
07	68758	X	39339	-0-		-29419	-0-	35498	3	55	4	N	3442	3569	1	13	8	561
								3786	9									
08	68758	X	33759	-0-		-34999	-0-	30035	3	293	4	N	3119	3090	1	26	8	564
								3431	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		51016	-0-	51016	51016	142	1	36897	3	N	12706	11633	1	18	8	1055
							13977	9									
02	0		74931	-0-	74931	125947	1	1	62987	3	N	10857	11013	1	99	8	800
							11943	9									
03	0		48801	-0-	48801	174748	41199	3	7602	9	N	6911	6841	1			870
04	0		50654	-0-	50654	225402	3	1	45331	3	N	4836	5382	1	24	8	300
							5320	9									
*05	268728	X	43326	-0-	-225402	-0-	38582	3	41	4	N	4275	4087	1	29	8	459
							4703	9									
06	51540	X	34590	-0-	-16950	-0-	30566	3	149	4	N	3523	3773	1	9	8	200
							3875	9									
07	53258	X	31912	-0-	-21346	-0-	118	1	27726	3	N	3518	3256	1	4	8	458
							198	4	3870	9							
08	53258	X	28466	-0-	-24792	-0-	93	1	25115	3	N	2830	2973	1	7	8	308
							145	4	3113	9							

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		8728	-0-	8728	8728	13	1	4842	3	N	3521	2646	1			875
							3873	9									
03	0		89482	-0-	89482	98210	101	1	71840	3	N	14877	14926	1			826
							1176	4	16365	9							
*04	173178	X	74968	-0-	-98210	-0-	120	1	64837	3	N	8793	9060	1			559
							339	4	9672	9							
05	96689	X	56226	-0-	-40463	-0-	320	1	49396	3	N	5839	5794	1	32	8	572
							87	4	6423	9							
06	93570	X	44160	-0-	-49410	-0-	460	1	38177	3	N	4919	5012	1	11	8	468
							112	4	5411	9							
07	96689	X	39694	-0-	-56995	-0-	724	1	34294	3	N	4103	3868	1	5	8	698
							163	4	4513	9							
08	96689	X	39064	-0-	-57625	-0-	200	1	34922	3	N	3344	3392	1	9	8	641
							264	4	3678	9							

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		42783	-0-	42783	42783	28551	3	14232	9	N	12938	10257	1	28	8	2653
06	0		102921	-0-	102921	145704	79824	3	23097	9	N	20997	23214	1	45	8	391
*07	227814	X	82110	-0-	-145704	-0-	66157	3	15953	9	N	14503	14043	1	18	8	833
08	85188	X	64366	-0-	-20822	-0-	51331	3	13035	9	N	11850	11607	1	32	8	1044

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		12590	-0-	12590	12590	6769	3	5821	9	N	5292	4135	1	88	8	1069
06	0		131533	-0-	131533	144123	73992	3	30895	4	N	24224	24769	1	73	8	451
							26646	9									
*07	256893	X	112770	-0-	-144123	-0-	86187	3	8471	4	N	16465	15948	1	22	8	946
							18112	9									
08	132742	X	106813	-0-	-25929	-0-	72142	3	21645	4	N	11842	11713	1	32	8	1043
							13026	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	31930	X	NO RPT	-0-	-31930	-0-	N	NO RPT	-0-
04	30900	X	NO RPT	-0-	-30900	-0-	N	NO RPT	-0-
05	31930	X	NO RPT	-0-	-31930	-0-	N	NO RPT	-0-
06	30900	X	NO RPT	-0-	-30900	-0-	N	NO RPT	-0-
07	31930	X	NO RPT	-0-	-31930	-0-	N	NO RPT	-0-
08	31930	X	NO RPT	-0-	-31930	-0-	N	NO RPT	-0-

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		70817	-0-	70817	133706	119	1	53437	3	Y	7982	7961	1	47	8	697
							8481	4	8780	9							
10	0		90006	-0-	90006	223712	137	1	71792	3	Y	7073	7464	1	17	8	289
							10297	4	7780	9							
11	0		67019	-0-	67019	290731	82	1	58810	3	Y	6614	6557	1	18	8	328
							852	4	7275	9							
12	0		69022	-0-	69022	359753	181	1	62835	3	Y	5449	5461	1	21	8	295
							12	4	5994	9							
*01	419327	X	59574	-0-	-359753	-0-	243	1	54436	3	Y	4450	4483	1	10	8	252
							4895	9									
02	47600	X	42538	-0-	-5062	-0-	178	1	38266	3	Y	3722	3551	1	33	8	390
							4094	9									
03	52700	X	35272	-0-	-17428	-0-	241	1	31547	3	Y	3063	3033	1			420
							115	4	3369	9							
04	51000	X	37106	-0-	-13894	-0-	352	1	33004	3	Y	3396	3474	1	13	8	329
							14	4	3736	9							
05	52700	X	34502	-0-	-18198	-0-	121	1	31218	3	Y	2875	2844	1	18	8	342
							3163	9									
06	51000	X	31348	-0-	-19652	-0-	528	1	27920	3	Y	2617	2448	1	6	8	505
							21	4	2879	9							
07	52700	X	29899	-0-	-22801	-0-	294	1	27004	3	Y	2364	2309	1	3	8	557
							1	4	2600	9							
08	52700	X	32009	-0-	-20691	-0-	872	1	28668	3	Y	2194	2414	1	7	8	330
							56	4	2413	9							

DEWEY LAKE (ATOKA) 24488 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
THOMASON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 182140 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10201 - 10252

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
ARKLAND PRODUCING CO., INC. 030791
BARFIELD 5 WELL #: 1 RRCID -> 152860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF.10087 - 10212

03	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	60	1	407	3	N	627	510	1			472
								690	9									
04	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	60	1	197	3	N	258	194	1			536
								284	9									
05	2348	N	2348	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1518	3	N	700	703	1			533
								770	9									
06	2083	N	2083	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1460	3	N	512	515	1			530
								563	9									
07	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1349	3	N	414	693	1			251
								455	9									
08	1953	N	1199	-0-	-754	B	-0-	60	1	819	3	N	291					542
								320	9									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-201	CANCELLED UNDERAGE ->		-3492										
03	220	N	421	-0-	201	B	-0-	412	3	9	9	N	8					78
04	570	N	441	-0-	-129	B	-0-	441	3			N	-0-					78
05	589	N	101	-0-	-488	B	-0-	60	1	39	3	N	2					80
								2	9									
06	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	5					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	5					90
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	390					480
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	10	1	1165	3	N	-0-					26
04	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	10	1	1031	3	N	-0-					26
05	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	10	1	1059	3	N	-0-					26
06	1590	N	1590	-0-	-0-	B	-0-	10	1	1580	3	N	-0-					26
07	2449	N	2449	-0-	-0-	B	-0-	10	1	2439	3	N	-0-					26
*08	2231	N	2231	-0-	-0-	B	-0-	10	1	2221	3	N	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	10	1	581	3	N	-0-					22
04	240	N	10	-0-	-230	B	-0-	10	1			N	-0-					22
05	248	N	10	-0-	-238	B	-0-	10	1			N	-0-					22
06	232	N	21	-0-	-211	B	-0-	10	1	11	9	N	10	10	8			22
07	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	10	1	359	3	N	85	1	8			106
								94	9									
*08	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	10	1	655	3	N	80					186
								88	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	10	1	749	3	N	-0-					-0-
04	840	N	729	-0-	-111	B	-0-	10	1	719	3	N	-0-					-0-
05	930	N	740	-0-	-190	B	-0-	10	1	730	3	N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	10	1	770	3	N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	10	1	782	3	N	-0-					-0-
*08	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	10	1	787	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

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
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									
04	1590	N	1569	-0-	-21 B	-0-	10	1	1559	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1649	-0-	-149 B	-0-	10	1	1639	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1590	-0-	-180 B	-0-	10	1	1580	3	N	-0-					-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	10	1	1641	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1621	-0-	-22 B	-0-	10	1	1611	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	166	-0-	-51 B	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
05	248	N	153	-0-	-95 B	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	10	1	139	3	N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
08	155	N	84	-0-	-71 B	-0-	10	1	74	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	240	1	1223	2	N	-0-					16
04	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	260	1	1551	2	N	-0-					16
05	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	220	1	1232	2	N	-0-					16
06	1410	N	1400	-0-	-10 B	-0-	209	1	1191	2	N	-0-					16
07	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	194	1	1071	2	N	-0-					16
08	1457	N	1240	-0-	-217 B	-0-	213	1	1027	2	N	-0-					16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SUNDOWN ENERGY LP 829482
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	850	2	9	9	N	8					194
04	870	N	794	-0-	-76 B	-0-	781	2	13	9	N	12					206
05	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	779	2	10	9	N	9					215
06	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	751	2	7	9	N	6					221
07	806	N	783	-0-	-23 B	-0-	769	2	14	9	N	13					234
08	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					234
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BOOKS, EDITH WELL #: 2 RRCID -> 177479 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-					129
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					129
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					129
06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					129
*07	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					129
08	2	N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT					129
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					63
04	720	N	711	-0-	-9 B	-0-	711	2			N	-0-					63
05	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					63
06	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					63
07	744	N	730	-0-	-14 B	-0-	730	2			N	-0-					63
08	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
SUNDOWN ENERGY LP 829482
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

DILLIN (CHESTER) 24799 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
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
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	39	2	36	9	N	33	184	1			62
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	111	2	77	9	N	70					132
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	73	2	61	9	N	55					187
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	66	2	53	9	N	48	185	1			50
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	62	2	47	9	N	43					93
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	169	2	44	9	N	40					133

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1 RRCID -> 101190 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND WELL #: 1301 RRCID -> 133553 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 16990 PERF.16502 - 16508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		59436	-0-	59436	106628	3652	1	55784	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		58603	-0-	58603	165231	3853	1	54750	2	N	-0-					-0-
05	218838	X	53607	-0-	-165231	-0-	3283	1	50324	2	N	-0-					-0-
06	68779	X	68779	-0-	-0-	-0-	4020	1	64759	2	N	-0-					-0-
07	63350	X	63350	-0-	-0-	-0-	4121	1	59229	2	N	-0-					-0-
08	60543	X	52779	-0-	-7764	-0-	4154	1	48625	2	N	-0-					-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	775	N	577	-0-	-198	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	810	N	603	-0-	-207	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	775	N	604	-0-	-171	-0-	597	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE 71 WELL #: 2 RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 18010 PERF.17662 - 17910

03	116188	X	91089	-0-	-25099	-0-	91089	2			N	-0-					-0-
04	112440	X	87996	-0-	-24444	-0-	87996	2			N	-0-					-0-
05	115103	X	65707	-0-	-49396	-0-	65707	2			N	-0-					-0-
06	108750	X	79925	-0-	-28825	-0-	1680	1	78245	2	N	-0-					-0-
07	92597	X	90564	-0-	-2033	-0-	1736	1	88828	2	N	-0-					-0-
*08	139806	X	139806	-0-	-0-	-0-	1736	1	138070	2	N	-0-					-0-

DOLLARHIDE (YATES) 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. P. "A-15" WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	630	N	432	-0-	-198	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	558	N	349	-0-	-209	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	3			N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG) 25349 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OLSEN ENERGY INC. 621750
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 128733 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3942 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	#	2362	-0-	-583	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
04	2610	#	1734	-0-	-876	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
05	2697	#	1623	-0-	-1074	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
06	2610	#	3	-0-	-2607	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4013	R	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
*08	3075	R	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARK WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

03	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

03	6521	R	6521	-0-	-0-	-0-	6272	3	249	9	Y	226	187	1			240
04	6102	R	6102	-0-	-0-	-0-	5889	3	213	9	Y	194	180	1			254
05	6214	R	6214	-0-	-0-	-0-	6015	3	199	9	Y	181	178	1			257
06	5934	R	5934	-0-	-0-	-0-	5703	3	231	9	Y	210	187	1			280
07	6114	R	6114	-0-	-0-	-0-	5932	3	182	9	Y	165	183	1			262
*08	6101	R	6101	-0-	-0-	-0-	5894	3	207	9	Y	188	182	1			268

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

03	4150	R	4150	-0-	-0-	-0-	4008	2	142	9	Y	129	196	1			94
04	3998	R	3998	-0-	-0-	-0-	3849	2	149	9	Y	135	114	1			115
05	4034	R	4034	-0-	-0-	-0-	3906	2	128	9	Y	116	156	1			75
06	3630	#	3228	-0-	-402	-0-	3122	2	106	9	Y	96	118	1			53
07	3751	#	3322	-0-	-429	-0-	3106	2	216	9	Y	196	36	1			213
08	3751	#	3161	-0-	-590	-0-	3071	2	90	9	Y	82	71	1			224

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

03	2365	R	2365	-0-	-0-	-0-	2348	3	17	9	N	15					198
04	2450	R	2450	-0-	-0-	-0-	2448	3	2	9	N	2					200
05	2170	R	2170	-0-	-0-	-0-	2167	3	3	9	N	3					203
06	2045	R	2045	-0-	-0-	-0-	2039	3	6	9	N	5	1	8			207
07	1891	#	1657	-0-	-234	-0-	1657	3			N	-0-					207
08	1891	#	1491	-0-	-400	-0-	1481	3	10	9	N	9					216

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 802 RRCID -> 030480 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11818 - 11906

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/23/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 05/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOL-A WELL #: 1 RRCID -> 032925 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

03	1457 #	938	-0-	-519	-0-	315	3	623	9	N	566	446	1			346
04	1410 #	947	-0-	-463	-0-	411	3	536	9	N	487	675	1			158
05	1457 #	1067	-0-	-390	-0-	486	3	581	9	N	528	401	1			285
06	1320 #	1262	-0-	-58	-0-	647	3	615	9	N	559	678	1			166
07	1209 #	1135	-0-	-74	-0-	530	3	605	9	N	550	545	1			171
08	1054 #	1050	-0-	-4	-0-	565	3	485	9	N	441	237	1			375

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2106 RRCID -> 036404 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11904 - 12214

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 504 RRCID -> 046829 COMPL. DATE 08/29/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2211 RRCID -> 088378 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 13322 PERF.11718 - 11837

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	97171 R	97171	-0-	-0-	-0-	25935	2	68766	3	Y	2245	2241	0	2	8	280
						2470	9									
04	95374 R	95374	-0-	-0-	-0-	24219	2	68317	3	Y	2580	2507	0	1	8	352
						2838	9									
05	105796 R	105796	-0-	-0-	-0-	31919	2	71239	3	Y	2398	2456	0			294
						2638	9									
06	94966 R	94966	-0-	-0-	-0-	29443	2	63425	3	Y	1907	1956	0			245
						2098	9									
07	98549 #	95388	-0-	-3161	-0-	27364	2	65537	3	Y	2261	2228	0			278
						2487	9									
08	105803 #	90232	-0-	-15571	-0-	19373	2	68688	3	Y	1974	1966	0			286
						2171	9									

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 805 RRCID -> 209086 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

03	1209 #	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
04	1580 R	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
05	992 #	807	-0-	-185	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
06	1140 #	503	-0-	-637	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
07	1643 #	489	-0-	-1154	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
08	1643 #	487	-0-	-1156	-0-	487	2			Y	-0-					-0-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUBLE "L" (WOLFCAMP) 25757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
NAUMANN OIL & GAS, INC. 601025
ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 184498 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4714 - 4913

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE "L" (WOLFCAMP) //CONT.// 25757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
NAUMANN OIL & GAS, INC. //CONT.// 601025
ROADRUNNER WELL #: 2 RRCID -> 195533 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 5231 PERF. 4694 - 4960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	128435	-0-	128435	244730	128435	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	123629	-0-	123629	368359	123629	2			N	-0-					-0-
05	495543 X	127184	-0-	-368359	-0-	127184	2			N	-0-					-0-
06	122837 X	122837	-0-	-0-	-0-	122837	2			N	-0-					-0-
07	128743 X	125977	-0-	-2766	-0-	125977	2			N	-0-					-0-
08	128433 X	127166	-0-	-1267	-0-	127166	2			N	-0-					-0-

DUNE 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TEXAS CONSOLIDATED #1 WELL #: H 6H RRCID -> 158710 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 039520 COMPL. DATE 02/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4613		4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
04	4302		4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
05	4452		4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
06	4268		4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
07	3813		3657	-0-	-156	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
08	3813		3777	-0-	-36	-0-	3777	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, WEST (CANYON) 27746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
SHA-JAM OPERATING CORP. 767967
TXL "HHH" WELL #: 2 RRCID -> 174927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1630	3	117	9	N	106	177	1	11	8	187
04	1410	N	1238	-0-	-172	-0-	1125	3	113	9	N	103	6	8			284
05	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1414	3	80	9	N	73	181	1			176
06	1500	N	1127	-0-	-373	-0-	1038	3	89	9	N	81					257
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1275	3	90	9	N	82	179	1	5	8	155
*08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1638	3	103	9	N	94					249

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

03	DLQ G-10		883	-0-	883	1682	876	3	7	9	Y	6	16	1			94
04	DLQ G-10		423	-0-	423	2105	413	3	10	9	Y	9					103
05	DLQ G-10		1062	-0-	1062	3167	1048	3	14	9	Y	13					116
06	2900	N	1305	-0-	-1595	1572	1260	3	45	9	Y	41	73	1			84
07	3100	N	1694	-0-	-1406	166	1618	3	76	9	Y	69	94	1			59
*08	2028	N	1862	-0-	-166	-0-	1756	3	106	9	Y	96	105	1			50

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 055449 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

03	1977	N	970	-0-	-1007	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	990	-0-	-126	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	2			N	-0-					-0-

RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY) 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
PRICE, RUTH MARY "B" WELL #: 1 RRCID -> 141520 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 U RRCID -> 048481 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 5390 PERF. N/A

03	1519 N	1379	-0-	-140	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	1530 N	825	-0-	-705	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	1581 N	1292	-0-	-289	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
08	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	980	-0-	-250	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	894	-0-	-156	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	854	-0-	-169	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	875	-0-	-365	-0-	875	2			N	-0-					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459

03	3410 X	3003	-0-	-407	-0-	2900	3	103	9	N	94					94
04	3300 X	1352	-0-	-1948	-0-	1352	3			N	-0-					94
05	3410 X	2151	-0-	-1259	-0-	2151	2			N	-0-					94
06	3000 X	2527	-0-	-473	-0-	2527	2			N	-0-					94
07	3007 X	2595	-0-	-412	-0-	2595	3			N	-0-					94
08	3007 X	2665	-0-	-342	-0-	2665	3			N	-0-					94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 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
03	961	X	926	-0-	-35	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
05	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*08	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

03	10943	X	10916	-0-	-27	-0-	10916	3			N	-0-					-0-
04	10590	X	8779	-0-	-1811	-0-	8779	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		9109	-0-	9109	9109	9109	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8900	-0-	8900	18009	8900	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8721	-0-	8721	26730	8721	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9121	-0-	9121	35851	9121	3			N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 12800 PERF. N/A

03	14B2 EXT		4435	-0-	4435	13054	4435	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		47600	-0-	47600	60654	47600	3			N	-0-					-0-
05	60654	X	-0-	-0-	-60654	-0-					N	-0-					-0-
06	50517	X	50517	-0-	-0-	-0-	50517	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		36225	-0-	36225	36225	36225	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY		39964	-0-	39964	76189	39964	3			N	-0-					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. 630591
ALLISON, J. E. "3-170" WELL #: 1 RRCID -> 059528 COMPL. DATE 08/05/1974 TOTAL DEPTH 13630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
06	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
08	2573	X	1527	-0-	-1046	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

OLIVER, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 077740 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12439 - 12521

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER, L. L. UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 109615 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12460 - 12520

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

03	15035	X	14922	-0-	-113	-0-	68	1	14854	2	Y	-0-					-0-
04	14550	X	14508	-0-	-42	-0-	35	1	14473	2	Y	-0-					-0-
05	15035	X	14982	-0-	-53	-0-	44	1	14938	2	Y	-0-					-0-
06	14430	X	14405	-0-	-25	-0-	14405	2			Y	-0-					-0-
07	14956	X	14839	-0-	-117	-0-	14839	2			Y	-0-					-0-
08	14942	X	14777	-0-	-165	-0-	23	1	14754	2	Y	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SIMRAY GP, LLC 784155
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	1785	-0-	-509	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2503	-0-	-287	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2632	-0-	-65	-0-	2632	3			N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		720	-0-	720	1180	720	3			Y	-0-					28
04	DLQ G-10		547	-0-	547	1727	547	3			Y	-0-					28
05	2975	X	1248	-0-	-1727	-0-	1248	3			Y	-0-					28
06	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					28
07	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					28
*08	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	3			Y	-0-					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5038	-0-	5038	8441	5038	3			Y	-0-					36
04	DLQ G-10		4485	-0-	4485	12926	4485	3			Y	-0-					36
05	17435	X	4509	-0-	-12926	-0-	4509	3			Y	-0-					36
06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			Y	-0-					36
07	4743	X	4406	-0-	-337	-0-	4406	3			Y	-0-					36
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					36

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 1 RRCID -> 161405 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3601	-0-	-212	-0-	183	1	3418	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3192	-0-	-498	-0-	165	1	3027	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3616	-0-	-197	-0-	201	1	3415	2	Y	-0-					-0-
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	196	1	3432	2	Y	-0-					-0-
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	202	1	3538	2	Y	-0-					-0-
*08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	197	1	3495	2	Y	-0-					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	7	1	1460	2	N	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	3	1	1281	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1073	-0-	-446	-0-	3	1	1070	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	795	-0-	-615	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	847	-0-	-486	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	795	-0-	-290	-0-	1	1	794	2	N	-0-					-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 56 RRCID -> 050218 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 16735 PERF. 13794 - 13814

03	2728	N	2577	-0-	-151	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2617	-0-	-83	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	2795	-0-	-88	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
*08	2790	N	2458	-0-	-332	-0-	1838	1	620	2	N	-0-					-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF. 13659 - 16022

03	13485	X	64	-0-	-13421	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	152	-0-	-12898	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	299	-0-	-12814	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	630	X	90	-0-	-540	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	651	X	455	-0-	-196	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*08	310	X	68	-0-	-242	-0-	68	2			N	-0-					-0-

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
03	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	1	1	6867	3	Y	142	142	0			1
							156	9									
04	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	1	1	6419	3	Y	158	158	0			1
							174	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	152	152	0			1
06	DLQ G-10		6402	-0-	6402	6402	1	1	6201	3	Y	182	181	0			2
							200	9									
07	DLQ G-10		6377	-0-	6377	12779	1	1	6169	3	Y	188	188	0			2
							207	9									
08	DLQ G-10		5923	-0-	5923	18702	1	1	5747	3	Y	159	159	0			2
							175	9									

EMBAR UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 184087 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5927 - 6209

03	3100	N	5081	-0-	1981	6147	4892	2	189	9	N	172	352	1			82
04	9427	X	3280	-0-	-6147	-0-	3270	2	10	9	N	9	91	1			-0-
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1446	-0-	-848	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	110	-0-	-2184	-0-	110	2			N	-0-					-0-

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

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	713	N	300	-0-	-413	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 5-11 WELL #: 3 RRCID -> 164112 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2867 - 3067

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 5-11 WELL #: 2 RRCID -> 164481 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2857 - 3054

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	8	-0-	8	65	8	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	22	-0-	22	87	22	2			N	-0-					-0-

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
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

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
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	18	5	2		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	26	8	2		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	22	-0-	22	48	22	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2		N	-0-			-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2		N	-0-			-0-
*08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2		N	-0-			-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2		N	-0-			-0-
*08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	18	5	2		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	26	8	2		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	22	-0-	22	48	22	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2		N	-0-			-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2		N	-0-			-0-
*08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2		N	-0-			-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2		N	-0-			-0-
*08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 2 RRCID -> 132613 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2783 - 2972

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 132614 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2803 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	65	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	22	-0-	22	87	22	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	20	-0-		20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-		19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-		13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-		5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-		-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	22	X	22	-0-		-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	20	-0-		20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-		19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-		13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-		5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-		-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	22	X	22	-0-		-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	20	-0-		20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-		19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-		13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-		5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-		-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	22	X	22	-0-		-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 2 RRCID -> 151853 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2620 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20	N	20	-0-		-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-		-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-		13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-		5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8	-0-		8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	22	-0-		22	48	22	2			N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	20	-0-		20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-		19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-		13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-		5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8	-0-		8	65	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	22	-0-		22	87	22	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	20	-0-		20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-		19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-		13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-		5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-		-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	22	X	22	-0-		-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

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
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

03		14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	13	-0-	13	52	13	2			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-					-0-
07	65	X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY 919408
UNIVERSITY 21-10 WELL #: 1 RRCID -> 153209 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2971 - 3034

03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (CHARGED SAND) 28899 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
TABULA RASA ENERGY, LLC 834332
COWDEN, EMMA, TRACT -A- WELL #: W 1S RRCID -> 038841 COMPL. DATE 08/20/1965 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (YATES) 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS 135963
COWDEN, W. F. WELL #: 11 RRCID -> 030671 COMPL. DATE 08/02/1963 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-0-

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
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE OF TEXAS "J" WELL #: 6 RRCID -> 116955 COMPL. DATE 02/02/1985 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 2756 - 2953

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREYSTONE OIL & GAS, LLP 333767
UNIVERSITY AZ WELL #: 3 RRCID -> 077544 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 2857 - 3061

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 2 RRCID -> 083191 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 12755 PERF. 2858 - 3052

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
03	2790	N	2325	-0-	-465	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2264	-0-	-46	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
*06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1349	-0-	-976	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2153	-0-	-203	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

03	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY B 36 WELL #: 1 RRCID -> 091987 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2839 - 3157

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

03	305	X	69	-0-	-236	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		77	-0-	77	156	77	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		73	-0-	73	229	73	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		62	-0-	62	291	62	2			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

03	11904	X	11019	-0-	-885	-0-	11019	2			Y	-0-					-0-
04	11520	X	10609	-0-	-911	-0-	10609	2			Y	-0-					-0-
05	11594	X	9985	-0-	-1609	-0-	9985	2			Y	-0-					-0-
06	10860	X	10055	-0-	-805	-0-	10055	2			Y	-0-					-0-
*07	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	2			Y	-0-					-0-
08	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

03	49166	X	45458	-0-	-3708	-0-	45458	3			Y	-0-					-0-
04	47580	X	41896	-0-	-5684	-0-	41896	3			Y	-0-					-0-
05	45229	X	42110	-0-	-3119	-0-	42110	3			Y	-0-					-0-
06	45140	X	45140	-0-	-0-	-0-	45140	3			Y	-0-					-0-
07	47924	X	47924	-0-	-0-	-0-	47924	3			Y	-0-					-0-
*08	52957	X	52957	-0-	-0-	-0-	52957	3			Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			Y	-0-					-0-
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3996	-0-	-127	-0-	3996	3			Y	-0-					-0-
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			Y	-0-					-0-
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			Y	-0-					-0-
*08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

03	23305	X	23305	-0-	-0-	-0-	23305	3			N	-0-					-0-
04	16064	X	16064	-0-	-0-	-0-	16064	3			N	-0-					-0-
05	17420	X	17420	-0-	-0-	-0-	17420	3			N	-0-					-0-
06	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	16388	3			N	-0-					-0-
07	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	14066	3			N	-0-					-0-
*08	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	3			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE, F. P. WELL #: 28 RRCID -> 019766 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	2872	-0-	-2088	-0-	2859	2	13	9	N	12	168	1			24
04	4800	X	3081	-0-	-1719	-0-	3038	2	43	9	N	39					63
05	3968	X	2205	-0-	-1763	-0-	2147	2	58	9	N	53					116
06	3270	X	2666	-0-	-604	-0-	2601	2	65	9	N	59					175
07	3193	X	1829	-0-	-1364	-0-	1767	2	62	9	N	56	169	1			62
08	3193	X	3018	-0-	-175	-0-	2977	2	41	9	N	37					99

MCCABE WELL #: 29 U RRCID -> 019767 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 C RRCID -> 019769 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE WELL #: 2602 RRCID -> 257348 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9043 - 9250

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23633	X	23633	-0-	-0-	-0-	23633	3			N	-0-					59
04	21627	X	21627	-0-	-0-	-0-	21627	3			N	-0-					59
05	19403	X	19403	-0-	-0-	-0-	19403	3			N	-0-					59
06	19750	X	19750	-0-	-0-	-0-	19750	3			N	-0-					59
07	21381	X	21381	-0-	-0-	-0-	21381	3			N	-0-					59
*08	23403	X	23403	-0-	-0-	-0-	23403	3			N	-0-					59

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
03	1364	N	437	-0-	-927	-0-	437	3			Y	-0-					7
04	1830	N	394	-0-	-1436	-0-	394	3			Y	-0-					7
05	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					7
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					7
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					7
*08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	-0-					7

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
03	1581	N	1183	-0-	-398	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1581	-0-	-309	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1017	-0-	-378	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	956	-0-	-184	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	701	-0-	-942	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	242	-0-	-781	-0-	242	3			N	-0-					-0-

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
03	2325	X	373	-0-	-1952	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
05	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3234	-0-	-238	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	2749	-0-	-723	-0-	2749	3			N	-0-					-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4190	3	11	9	N	10					42
04	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	3			N	-0-					42
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					42
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					42
07	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					42
*08	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					42

#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
03	5797	X	5655	-0-	-142	-0-	5655	3			N	-0-					145
04	5610	X	5563	-0-	-47	-0-	5563	3			N	-0-					145
05	5580	X	4474	-0-	-1106	-0-	4474	3			N	-0-					145
06	5400	X	5326	-0-	-74	-0-	5326	3			N	-0-					145
07	5580	X	3738	-0-	-1842	-0-	3738	3			N	-0-					145
08	5580	X	5400	-0-	-180	-0-	5400	3			N	-0-					145

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	1205	-0-	-1058	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	735	-0-	-435	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
*08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	20150	X	17005	-0-	-3145	-0-	17005	3			N	-0-					-0-
04	19500	X	12803	-0-	-6697	-0-	12803	3			N	-0-					-0-
05	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	-0-					-0-
06	17610	X	17249	-0-	-361	-0-	17249	3			N	-0-					-0-
07	17905	X	17905	-0-	-0-	-0-	17905	3			N	-0-					-0-
08	17019	X	13971	-0-	-3048	-0-	13971	3			N	-0-					-0-

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
03	3472	X	1516	-0-	-1956	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3084	-0-	-276	-0-	3084	3			Y	-0-					-0-
05	1953	X	1657	-0-	-296	-0-	1657	3			Y	-0-					-0-
06	1890	X	671	-0-	-1219	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25265	X	22788	-0-	-2477	-0-	22788	3			Y	-0-					-0-
04	24150	X	22499	-0-	-1651	-0-	22499	3			Y	-0-					-0-
05	23374	X	20847	-0-	-2527	-0-	20847	3			Y	-0-					-0-
06	23819	X	23819	-0-	-0-	-0-	23819	3			Y	-0-					-0-
07	23250	X	17402	-0-	-5848	-0-	17402	3			Y	-0-					-0-
08	23250	X	22396	-0-	-854	-0-	22396	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32705	X	30171	-0-	-2534	-0-	30171	3			Y	-0-					-0-
04	31830	X	29697	-0-	-2133	-0-	29697	3			Y	-0-					-0-
05	32891	X	23183	-0-	-9708	-0-	23183	3			Y	-0-					-0-
06	31830	X	22492	-0-	-9338	-0-	22492	3			Y	-0-					-0-
07	30690	X	17154	-0-	-13536	-0-	17154	3			Y	-0-					-0-
*08	32542	X	32542	-0-	-0-	-0-	32542	3			Y	-0-					-0-

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
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (ELLENBURGER) //CONT.// 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 L RRCID -> 019814 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMPEROR (FUSSELMAN) 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 U RRCID -> 019801 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 8911 - 11438

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
BROWN-ALTMAN A/C 4 "B" WELL #: 5 RRCID -> 211018 COMPL. DATE 00/00/1908 TOTAL DEPTH 11495 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR (MISS.) 28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMPEROR (MISS.) //CONT.// 28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 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
03	35185		43744	-0-	8559	116252	43632	3	112	9	Y	102	186	1			67
04	34050		38546	-0-	4496	120748	38374	3	172	9	Y	156					223
05	35185		37873	-0-	2688	123436	37682	3	191	9	Y	174	168	1			229
06	160344		36908	-0-	-123436	-0-	36707	3	201	9	Y	183	180	1			232
07	36081		36081	-0-	-0-	-0-	35873	3	208	9	Y	189	333	1			88
08	35185		30581	-0-	-4604	-0-	30374	3	207	9	Y	188	159	1			117

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (SIMPSON) 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			N	-0-					62
04	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					62
05	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					62
06	6840	X	4739	-0-	-2101	-0-	4739	2			N	-0-					62
07	7068	X	4721	-0-	-2347	-0-	4721	2			N	-0-					62
08	7068	X	4828	-0-	-2240	-0-	4828	2			N	-0-					62

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
03	3720	X	3186	-0-	-534	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	1150	-0-	-2450	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	2603	-0-	-1675	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
06	4140	X	2172	-0-	-1968	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	1983	-0-	-2295	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	2401	-0-	-792	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-

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-	57	1			-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-
04	810	X	412	-0-	-398	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
*08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-

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
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					178
04	2280	N	2198	-0-	-82	-0-	2198	3			N	-0-					178
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					178
06	2310	N	2079	-0-	-231	-0-	2079	3			N	-0-					178
07	2263	N	1530	-0-	-733	-0-	1530	3			N	-0-					178
08	2294	N	1897	-0-	-397	-0-	1897	3			N	-0-					178

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	X	937	-0-	-241	-0-	937	3			N	-0-					67
04	1140	X	882	-0-	-258	-0-	879	3	3	9	N	3					70
05	930	X	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					70
06	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1142	3	19	9	N	17					87
07	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2364	3	147	9	N	134					221
*08	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2110	3	141	9	N	128	170	1			179

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	X	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					36
04	270	X	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					36
05	279	X	166	-0-	-113	-0-	166	3			N	-0-					36
06	270	X	69	-0-	-201	-0-	69	3			N	-0-					36
07	248	X	108	-0-	-140	-0-	108	3			N	-0-					36
08	248	X	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					36

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1082	3	40	9	N	36					117
04	1140	N	924	-0-	-216	-0-	895	3	29	9	N	26					143
05	1271	N	789	-0-	-482	-0-	787	3	2	9	N	2					145
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1018	3	70	9	N	64					209
07	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2878	3	31	9	N	28					237
*08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2684	3	10	9	N	9	173	1			73

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	1916	-0-	-2858	-0-	1916	3			N	-0-					92
04	4620	X	2444	-0-	-2176	-0-	2444	3			N	-0-					92
05	2790	X	526	-0-	-2264	-0-	526	3			N	-0-					92
06	1860	X	194	-0-	-1666	-0-	194	3			N	-0-					92
07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2580	3	28	9	N	25					117
*08	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					117

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	1254	-0-	-1443	-0-	1254	3			N	-0-					50
04	2340	X	1208	-0-	-1132	-0-	1208	3			N	-0-					50
05	2077	X	1310	-0-	-767	-0-	1310	3			N	-0-					50
06	2010	X	881	-0-	-1129	-0-	874	3	7	9	N	6					56
07	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2324	3	12	9	N	11					67
*08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2574	3	15	9	N	14					81

MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5748	3	73	9	Y	66					156
04	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5330	3	18	9	Y	16					172
05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5597	3	11	9	Y	10					182
06	5670	X	5504	-0-	-166	-0-	5480	3	24	9	Y	22	154	1			50
07	5828	X	5500	-0-	-328	-0-	5445	3	55	9	Y	50					100
08	5828	X	5201	-0-	-627	-0-	5189	3	12	9	Y	11					111

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
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3818	3	9	9	N	8					134
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					134
05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			N	-0-					134
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					134
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					134
08	2573	X	2449	-0-	-124	-0-	2449	3			N	-0-					134

HALLEY, S. M. WELL #: 801 RRCID -> 223158 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11425

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
05	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					50
06	30	X	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					50
07	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					50
08	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					50

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 2 RRCID -> 133602 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10750 - 10832

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	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

03	1860	X	1244	-0-	-616	-0-	1244	3			N	-0-					130
04	1740	X	1386	-0-	-354	-0-	1386	3			N	-0-					130
05	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					130
06	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					130
07	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					130
08	2201	X	2194	-0-	-7	-0-	2187	3	7	9	N	6	6	8			130

MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					130
04	2760	N	2534	-0-	-226	-0-	2534	3			N	-0-					130
05	2945	X	2439	-0-	-506	-0-	2363	3	76	9	N	69					199
06	2850	X	2664	-0-	-186	-0-	2606	3	58	9	N	53	187	1			65
07	2945	X	2753	-0-	-192	-0-	2712	3	41	9	N	37					102
08	2821	X	2642	-0-	-179	-0-	2628	3	14	9	N	13					115

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
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1218	2	96	9	Y	87					146
04	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	1186	2	37	9	Y	34					180
05	T. A.		1206	-0-	1206	1206	1167	2	39	9	Y	35	141	1			74
06	T. A.		1223	-0-	1223	2429	1173	2	50	9	Y	45					119
07	T. A.		1345	-0-	1345	3774	1245	2	100	9	Y	91					210
*08	5045	X	1271	-0-	-3774	-0-	1227	2	44	9	Y	40	176	1			74

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	784	3	3	9	Y	3					7
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	3	1	9	Y	1					8
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	726	3	1	9	Y	1					9
06	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	3			Y	-0-	7	1			2
07	775	N	742	-0-	-33	-0-	739	3	3	9	Y	3					5
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					5

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
03	713	X	333	-0-	-380	-0-	333	3			N	-0-					185
04	660	X	208	-0-	-452	-0-	208	3			N	-0-					185
05	806	X	9	-0-	-797	-0-	9	3			N	-0-					185
06	780	X	151	-0-	-629	-0-	151	3			N	-0-					185
07	806	X	311	-0-	-495	-0-	311	3			N	-0-					185
*08	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					185

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
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
*07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
HALLEY, S. M. "B" WELL #: 25 RRCID -> 204877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7338 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					46
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					46
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					46
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					46
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					46
*08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					46

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

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
03	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	990	N	742	-0-	-248	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
*08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

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
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

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
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 160408 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN 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
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
NMR ENERGY LLC //CONT.// 611609
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN -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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					21
04	690	N	476	-0-	-214	-0-	476	3			N	-0-					21
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					21
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					21
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					21
*08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					21

COWDEN -37- WELL #: 1 RRCID -> 128610 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2382 - 2657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	#	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					92
04	990	#	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					92
05	1023	#	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					92
06	990	#	879	-0-	-111	-0-	879	2			N	-0-					92
07	1023	#	952	-0-	-71	-0-	952	2			N	-0-					92
08	1023	#	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			N	-0-					92

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

03	744	#	703	-0-	-41	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
04	720	#	700	-0-	-20	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
05	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
06	720	#	580	-0-	-140	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
07	713	#	698	-0-	-15	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
08	806	#	756	-0-	-50	-0-	756	2			Y	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ICE BROTHERS, INC. 421790
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	330	3	21	9	N	19					99
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	368	3	22	9	N	20					119
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	394	3	18	9	N	16					135
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	339	3	22	9	N	20					155
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	393	3	15	9	N	14					169
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	340	3	15	9	N	14					183

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERY 35 WELL #: 1 RRCID -> 158561 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15048 - 15054

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3037	2	178	9	N	162					555
04	2400	X	430	-0-	-1970	-0-	371	2	4	4	N	50	383	1			222
							55	9									
05	3317	X	55	-0-	-3262	-0-	43	2	12	4	N	-0-					222
06	3210	X	1609	-0-	-1601	-0-	1609	2			N	-0-					222
07	3224	X	3082	-0-	-142	-0-	2897	2	185	9	N	168					390
*08	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5025	2	95	9	N	86					476

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	15692	2			Y	-0-					7
04	46927	X	46927	-0-	-0-	-0-	46383	2	537	4	Y	6					13
							7	9									
05	38016	X	38016	-0-	-0-	-0-	29430	2	8586	4	Y	-0-					13
06	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2			Y	-0-					13
07	434	X	56	-0-	-378	-0-	56	2			Y	-0-	9	1			4
08	434	X	97	-0-	-337	-0-	97	2			Y	-0-					4

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18538	X	14175	-0-	-4363	-0-	14175	2			Y	-0-					-0-
04	17940	X	15001	-0-	-2939	-0-	14829	2	172	4	Y	-0-					-0-
05	24397	X	15682	-0-	-8715	-0-	12140	2	3542	4	Y	-0-					-0-
06	26315	X	26315	-0-	-0-	-0-	26315	2			Y	-0-					-0-
07	23759	X	23759	-0-	-0-	-0-	23759	2			Y	-0-					-0-
*08	20967	X	20967	-0-	-0-	-0-	20967	2			Y	-0-					-0-

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8775	2	3	9	Y	3	3	8			179
04	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10730	2	156	9	Y	142					321
05	7564	X	7149	-0-	-415	-0-	7149	2			Y	-0-					321
06	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	12393	2	83	9	Y	75	75	8			321
07	10199	X	6213	-0-	-3986	-0-	6073	2	140	9	Y	127	318	1			130
*08	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	12044	2	9	9	Y	8	8	8			130

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 17668 PERF.13112 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HALEY WELL #: 1302 RRCID -> 161375 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79980	X	71687	-0-	-8293	-0-	125	1	71562	3	N	-0-					-0-
04	80964	X	80964	-0-	-0-	-0-	125	1	80839	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		53360	-0-	53360	53360	118	1	53242	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		81139	-0-	81139	134499	115	1	81024	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		57036	-0-	57036	191535	117	1	56919	3	N	-0-					-0-
*08	276758	X	85223	-0-	-191535	-0-	85223	3			N	-0-					-0-

EVETTS (SILURIAN) //CONT.// 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24768	X	24768	-0-	-0-	-0-	24768	2			Y	-0-					-0-
04	23704	X	23704	-0-	-0-	-0-	23433	2	271	4	Y	-0-					-0-
05	26102	X	23756	-0-	-2346	-0-	18391	2	5365	4	Y	-0-					-0-
06	25260	X	19500	-0-	-5760	-0-	19500	2			Y	-0-					-0-
07	26102	X	15891	-0-	-10211	-0-	15891	2			Y	-0-					-0-
08	24769	X	23734	-0-	-1035	-0-	23734	2			Y	-0-					-0-

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
03	9300	X	8123	-0-	-1177	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	8956	2	104	4	N	-0-					-0-
05	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	10748	2	3136	4	N	-0-					-0-
06	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	12709	2	41	9	N	37	37	8			-0-
07	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9835	2	70	9	N	64	46	1			18
*08	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	15998	2	4	9	N	4	4	8			18

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
APACHE CORPORATION 027200
MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FELMONT (STRAWN) 30583 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
FELMONT OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 064271 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 21080 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD (WOLFCAMP) 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHINA DRAW 26 WELL #: 1 RRCID -> 174459 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11879 - 12036

03	2232	N	1800	-0-	-432	-0-	140	1	1660	2	N	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	142	1	1830	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	1599	-0-	-1036	-0-	114	1	1485	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	672	-0-	-1878	-0-	37	1	635	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2	-0-	-2633	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
08	2046	X	112	-0-	-1934	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-

RAMSEY -35- WELL #: 1 RRCID -> 176378 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108

03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	276	1	3278	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	1705	-0-	-1715	-0-	123	1	1582	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2227	-0-	-1183	-0-	158	1	2069	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	1887	-0-	-1533	-0-	105	1	1782	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		80	-0-	80	80	36	1	44	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		16	-0-	16	96	1	1	15	2	N	-0-					-0-

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STATE OF TEXAS "38" WELL #: 1 RRCID -> 178713 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2184	-0-	-916	-0-	170	1	2014	2	N	-0-					15
04	3000	X	2658	-0-	-342	-0-	192	1	2466	2	N	-0-					15
05	3100	X	2399	-0-	-701	-0-	170	1	2229	2	N	-0-					15
06	3000	X	579	-0-	-2421	-0-	32	1	547	2	N	-0-					15
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					15
08	2759	X	32	-0-	-2727	-0-	2	1	30	2	N	-0-					15

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2259	-0-	-531	-0-	176	1	2083	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2371	-0-	-329	-0-	171	1	2200	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	1872	-0-	-918	-0-	133	1	1739	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	549	-0-	-2151	-0-	31	1	518	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	3	-0-	-2787	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	871	-0-	-1578	-0-	42	1	829	2	N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	1243	-0-	-1113	-0-	97	1	1146	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	113	1	1447	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	1106	-0-	-1684	-0-	79	1	1027	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	468	-0-	-732	-0-	26	1	442	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	N	766	-0-	-350	-0-	37	1	729	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1305	-0-	-400	-0-	101	1	1204	2	N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	92	1	1187	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	751	-0-	-1326	-0-	53	1	698	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	363	-0-	-897	-0-	20	1	343	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY -35- WELL #: 2 RRCID -> 183506 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11920 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	2854	-0-	-1579	-0-	222	1	2632	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3383	-0-	-907	-0-	244	1	3139	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	3341	-0-	-1526	-0-	237	1	3104	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	509	-0-	-4201	-0-	28	1	481	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1008	49	1	958	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 2 RRCID -> 184112 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	757	-0-	-328	-0-	59	1	698	2	N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	64	1	819	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	530	-0-	-555	-0-	38	1	492	2	N	-0-					-0-
06	720	N	59	-0-	-661	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	223	-0-	-304	-0-	11	1	212	2	N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					86
04	1290	N	746	-0-	-544	-0-	54	1	692	2	N	-0-					86
05	2232	N	1798	-0-	-434	-0-	128	1	1670	2	N	-0-					86
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	2	N	-0-					86
07	775	N	12	-0-	-763	-0-	5	1	7	2	N	-0-					86
08	1798	N	457	-0-	-1341	-0-	22	1	435	2	N	-0-					86

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	463	1	5498	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	2066	-0-	-1564	-0-	149	1	1917	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	1128	-0-	-2127	-0-	80	1	1048	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	435	-0-	-3195	-0-	24	1	411	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	310	1	3683	2	N	-0-					-0-
04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	330	1	4238	2	N	-0-					-0-
05	1426	X	645	-0-	-781	-0-	46	1	599	2	N	-0-					-0-
06	1380	X	607	-0-	-773	-0-	34	1	573	2	N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

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
03	899	N	761	-0-	-138	-0-	59	1	702	2	N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	49	1	624	2	N	-0-					-0-
05	899	N	392	-0-	-507	-0-	28	1	364	2	N	-0-					-0-
06	750	N	406	-0-	-344	-0-	23	1	383	2	N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

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
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	1794					N	334	205	1			372
04	2151	X	357	-0-	-1794	-0-	24	1	308	2	N	23	335	1			60
							25	9									
05	1488	X	265	-0-	-1223	-0-	19	1	246	2	N	-0-					60
06	1320	X	101	-0-	-1219	-0-	1	1	14	2	N	78					138
							86	9									
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					138
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					138

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
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	183	1	2177	2	N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	59	1	758	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	540	-0-	-638	-0-	38	1	502	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	228	-0-	-972	-0-	13	1	215	2	N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	91	-0-	-436	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-

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
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	91	1	1082	2	N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	42	1	538	2	N	-0-					-0-
05	930	N	402	-0-	-528	-0-	29	1	373	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	20	-0-	-1120	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	6	-0-	-397	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

03	1860	N	1500	-0-	-360	-0-	117	1	1383	2	N	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	105	1	1350	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	574	-0-	-666	-0-	41	1	533	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	291	-0-	-1149	-0-	16	1	275	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		108191	-0-	108191	280512	60	1	82719	3	N	16371	16069	1			1322
							7404	4	18008	9							
04	SHUT IN		100116	-0-	100116	380628	2	1	76237	3	N	13197	12834	1			1685
							9360	4	14517	9							
05	SHUT IN		85304	-0-	85304	465932	71673	3	249	4	N	12165	12854	1			996
							13382	9									
06	SHUT IN		77396	-0-	77396	543328	63210	3	2553	4	N	10575	10436	1			1135
							11633	9									
07	SHUT IN		74198	-0-	74198	617526	48	1	62844	3	N	10007	10022	1			1120
							298	4	11008	9							
08	SHUT IN		70057	-0-	70057	687583	47	1	59527	3	N	9347	9929	1	2	8	536
							201	4	10282	9							

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246

03	28571	X	10650	-0-	-17921	-0-	10650	2			N	-0-					268
04	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9258	2	405	9	N	368	372	1			264
05	9145	X	6859	-0-	-2286	-0-	6685	2	174	9	N	158					422
06	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9615	2	261	9	N	237					659
07	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9438	2	99	9	N	90	375	1			374
*08	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	9830	2	139	9	N	126					500

STEVE STATE WELL #: 1 RRCID -> 271650 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 9180 - 9346

03	0	W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-					20
04	0	W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-					20
05	0	W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-					20
06	0	W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-					20
07	0	W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-					20
08	0	W	-0-	-0-	-0-	8959					N	-0-					20

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

03	0	W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-					44
04	0	W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-					44
05	0	W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-					44
06	0	W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-					44
07	0	W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-					44
08	0	W	-0-	-0-	-0-	18057					N	-0-					44

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

03	147405	X	4982	-0-	-142423	-0-	4980	2	2	9	N	2					248
04	142650	X	13483	-0-	-129167	-0-	13483	2			N	-0-					248
05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5154	2	3	9	N	3					251
06	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6891	2	12	9	N	11					262
07	13919	X	5802	-0-	-8117	-0-	5795	2	7	9	N	6					268
08	13919	X	3288	-0-	-10631	-0-	3279	2	9	9	N	8					276

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
TAYLOR-STATE 110-28 WELL #: 1 RRCID -> 267904 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8350 - 9270

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14632	X	13532	-0-	-1100	-0-	13181	3	351	9	N	319	378	1			92
04	17970	X	9386	-0-	-8584	-0-	8401	3	985	9	N	895	907	1	5	8	75
05	18569	X	8823	-0-	-9746	-0-	8426	3	397	9	N	361	189	1	10	8	237
06	17970	X	6991	-0-	-10979	-0-	6739	3	252	9	N	229	338	1	2	8	126
07	13547	X	6416	-0-	-7131	-0-	6042	3	374	9	N	340	363	1	5	8	98
08	13547	X	6238	-0-	-7309	-0-	5814	3	424	9	N	385	172	1	5	8	306

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

*03	DLQ G-10	8711	-0-	8711	24310	327	1	8183	3	N	183	367	1	7	8	173
						201	9									
*04	33109	X	8799	-0-	-24310	-0-	416	1	8177	3	N	187	8	8			352
							206	9									
05	10323	X	9410	-0-	-913	-0-	476	1	8699	3	N	214	364	1	12	8	190
							235	9									
06	9990	X	8639	-0-	-1351	-0-	486	1	8022	3	N	119	178	1			131
							131	9									
07	10323	X	9100	-0-	-1223	-0-	485	1	8416	3	N	181	2	8			310
							199	9									
*08	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	404	1	9204	3	N	189	178	1	6	8	315
							208	9									

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

03	18755	X	14599	-0-	-4156	-0-	393	1	13989	3	N	197					295
							217	9									
04	18150	X	15942	-0-	-2208	-0-	418	1	15258	3	N	242	185	1	15	8	337
							266	9									
05	18755	X	16557	-0-	-2198	-0-	167	1	16122	3	N	244	360	1	23	8	198
							268	9									
06	15960	X	15845	-0-	-115	-0-	239	1	15355	3	N	228	179	1	7	8	240
							251	9									
07	16461	X	15804	-0-	-657	-0-	236	1	15347	3	N	201	176	1	4	8	261
							221	9									
*08	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	256	1	16418	3	N	205	179	1	11	8	276
							226	9									

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

03	20136	X	20136	-0-	-0-	-0-	158	1	19835	3	Y	130	175	1			78
							143	9									
04	18599	X	18599	-0-	-0-	-0-	532	1	17915	3	Y	138	148	1	10	8	58
							152	9									
05	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	582	1	17678	3	Y	159	74	1	13	8	130
							175	9									
06	16767	X	16767	-0-	-0-	-0-	583	1	16033	3	Y	137	159	1	6	8	102
							151	9									
07	32178	X	17028	-0-	-15150	-0-	513	1	16388	3	Y	115	121	1	3	8	93
							127	9									
08	20150	X	17345	-0-	-2805	-0-	620	1	16618	3	Y	97	81	1	7	8	102
							107	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	1643	-0-	-2449	-0-	116	1	96	2	Y	126	6	8			683
							899	3	393	4							
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	445	1	211	2	Y	75	404	1			354
							2660	3	597	4							
05	3782	X	1402	-0-	-2380	-0-	326	1	430	3	Y	96	1	8			449
							540	4	106	9							
06	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	349	1	7866	3	Y	1030	592	1	73	8	814
							1224	4	1133	9							
07	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	430	1	8816	3	Y	1011	606	1	26	8	1193
							1879	4	1112	9							
*08	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	391	1	6652	3	Y	849	1215	1	32	8	795
							1118	4	934	9							

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25730	X	20963	-0-	-4767	-0-	20074	3	889	9	N	808	680	1			298
04	22050	X	17949	-0-	-4101	-0-	16939	3	1010	9	N	918	1037	1	17	8	162
05	19995	X	17394	-0-	-2601	-0-	16404	3	990	9	N	900	735	1	25	8	302
06	20280	X	16313	-0-	-3967	-0-	15429	3	884	9	N	804	908	1	9	8	189
07	20956	X	16362	-0-	-4594	-0-	15478	3	884	9	N	804	528	1	6	8	459
08	20956	X	16452	-0-	-4504	-0-	15498	3	954	9	N	867	1040	1			286

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34937	X	25378	-0-	-9559	-0-	226	1	24998	3	N	140					326
							154	9									
04	32520	X	25560	-0-	-6960	-0-	60	1	25124	3	N	342	367	1	14	8	287
							376	9									
05	34875	X	25788	-0-	-9087	-0-	25383	3	405	9	N	368	374	1	22	8	259
06	33750	X	23623	-0-	-10127	-0-	23278	3	345	9	N	314	360	1	9	8	204
07	34875	X	24480	-0-	-10395	-0-	24149	3	331	9	N	301	182	1	8	8	315
08	26412	X	22529	-0-	-3883	-0-	22231	3	298	9	N	271	175	1	9	8	402

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42966	X	32475	-0-	-10491	-0-	30719	3	1756	9	N	1596	1834	1	2	8	466
04	0	W	33152	-0-	33152	33152	30844	3	2308	9	N	2098	2013	1	21	8	530
05	0	W	37217	-0-	37217	70369	34331	3	2886	9	N	2624	2591	1	33	8	530
06	0	W	32545	-0-	32545	102914	30174	3	2371	9	N	2155	2323	1	13	8	349
07	135557	X	32643	-0-	-102914	-0-	30309	3	2334	9	N	2122	2168	1	7	8	296
08	37231	X	31942	-0-	-5289	-0-	29735	3	2207	9	N	2006	1951	1	16	8	335

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 266794 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	3400	-0-	-2490	-0-	444	1	249	2	Y	326	368	1			371
							2348	3	359	9							
04	5700	X	3560	-0-	-2140	-0-	358	1	220	2	Y	190					561
							2773	3	209	9							
05	5890	X	1720	-0-	-4170	-0-	338	1	1152	3	Y	209					770
							230	9									
06	3540	X	2650	-0-	-890	-0-	329	1	2141	3	Y	164	723	1	1	8	210
							180	9									
07	3689	X	3594	-0-	-95	-0-	192	1	3261	3	Y	128	9	8			329
							141	9									
*08	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	325	1	6746	3	Y	367	71	8			625
							404	9									

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
03	33852	X	29097	-0-	-4755	-0-	26751	3	2346	9	N	2133	1974	1			477
04	33908	X	33908	-0-	-0-	-0-	30780	3	3128	9	N	2844	2771	1	42	8	508
05	32392	X	32392	-0-	-0-	-0-	29297	3	3095	9	N	2814	2565	1	62	8	695
06	29517	X	29517	-0-	-0-	-0-	26955	3	2562	9	N	2329	2482	1	23	8	519
07	35030	X	30108	-0-	-4922	-0-	27288	3	2820	9	N	2564	2590	1	13	8	480
08	35030	X	29127	-0-	-5903	-0-	26326	3	2801	9	N	2546	2667	1	27	8	332

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51150	X	34575	-0-	-16575	-0-	32361	3	2214	9	N	2013	1702	1			858
04	48720	X	44867	-0-	-3853	-0-	41995	3	2872	9	N	2611	2496	1	30	8	943
05	50344	X	43106	-0-	-7238	-0-	40511	3	2595	9	N	2359	2589	1	46	8	667
06	41430	X	40506	-0-	-924	-0-	37892	3	2614	9	N	2376	2469	1	18	8	556
07	46376	X	40007	-0-	-6369	-0-	37553	3	2454	9	N	2231	2475	1	8	8	304
08	46376	X	38873	-0-	-7503	-0-	36281	3	2592	9	N	2356	2268	1	20	8	372

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41664	X	25220	-0-	-16444	-0-	23276	3	1944	9	N	1767	1830	1			602
04	35070	X	30161	-0-	-4909	-0-	27682	3	2479	9	N	2254	1904	1	26	8	926
05	44542	X	44542	-0-	-0-	-0-	39938	3	168	4	N	4033	4414	1	38	8	507
							4436	9									
06	29910	X	26917	-0-	-2993	-0-	24330	3	135	4	N	2229	2322	1	14	8	400
							2452	9									
07	31155	X	24749	-0-	-6406	-0-	22535	3	109	4	N	1914	1764	1	8	8	542
							2105	9									
08	44547	X	23163	-0-	-21384	-0-	21145	3	67	4	N	1774	1909	1	17	8	390
							1951	9									

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
*11	48780	X	47919	-0-	-861	-0-	38859	3	6308	4	Y	2502	2930	1	24	8	195
							2752	9									
*12	55149	X	39644	-0-	-15505	-0-	36840	3	2804	9	Y	2549	2513	1	17	8	214
*01	55149	X	37389	-0-	-17760	-0-	29746	3	5814	4	Y	1663	1762	1	6	8	109
							1829	9									
*02	49812	X	34552	-0-	-15260	-0-	30371	3	2465	4	Y	1560	1388	1	28	8	253
							1716	9									
*03	0	W	23976	-0-	23976	23976	22125	3	159	4	Y	1538	1642	1	5	8	144
							1692	9									
*04	0	W	33253	-0-	33253	57229	31274	3	1979	9	Y	1799	1496	1	13	8	434
*05	0	W	33276	-0-	33276	90505	31431	3	34	4	Y	1646	1951	1	20	8	109
							1811	9									
*06	121169	X	30664	-0-	-90505	-0-	28999	3	19	4	Y	1496	1402	1	8	8	195
							1646	9									
*07	38254	X	29021	-0-	-9233	-0-	27422	3	1599	9	Y	1454	1413	1	16	8	220
08	34348	X	26830	-0-	-7518	-0-	24141	3	1261	4	Y	1298	1295	1	9	8	214
							1428	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54746	X	35751	-0-	-18995	-0-	2	1	33253	3	N	2269	2064	1	1	8	564
							2496	9									
04	44640	X	37223	-0-	-7417	-0-	34370	3	27	4	N	2569	2200	1	26	8	907
							2826	9									
05	46260	X	46260	-0-	-0-	-0-	42323	3	132	4	N	3459	3942	1	41	8	383
							3805	9									
06	43230	X	33505	-0-	-9725	-0-	30823	3	118	4	N	2331	2420	1	15	8	279
							2564	9									
07	44671	X	35163	-0-	-9508	-0-	32248	3	124	4	N	2537	2610	1	8	8	198
							2791	9									
08	46252	X	32332	-0-	-13920	-0-	29744	3	82	4	N	2278	1885	1	17	8	574
							2506	9									

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
03	99510	X	48372	-0-	-51138	-0-	42836	3	2897	4	N	2399	2144	1			545
							2639	9									
04	50790	X	44985	-0-	-5805	-0-	42651	3	2	4	N	2120	1949	1	18	8	698
							2332	9									
05	52483	X	43242	-0-	-9241	-0-	40346	3	486	4	N	2191	2533	1	28	8	328
							2410	9									
06	50790	X	39762	-0-	-11028	-0-	37364	3	212	4	N	1987	1823	1	11	8	481
							2186	9									
07	48360	X	39115	-0-	-9245	-0-	36951	3	2164	9	N	1967	1954	1	5	8	489
08	48360	X	35397	-0-	-12963	-0-	33396	3	62	4	N	1763	1811	1	10	8	431
							1939	9									

TYPHOON 42 FEE WELL #: 1 RRCID -> 270858 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5953 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	41354	X	26741	-0-	-14613	-0-	25105	3	1	4	N	1486	1463	1			426
							1635	9									
04	40020	X	28763	-0-	-11257	-0-	26497	3	2266	9	N	2060	1898	1	16	8	572
05	41354	X	25324	-0-	-16030	-0-	23688	3	1636	9	N	1487	1662	1	23	8	374
06	36270	X	22888	-0-	-13382	-0-	21523	3	1365	9	N	1241	1287	1	9	8	319
07	32271	X	22608	-0-	-9663	-0-	21328	3	1280	9	N	1164	918	1	5	8	560
08	29729	X	21126	-0-	-8603	-0-	19741	3	1385	9	N	1259	1561	1	12	8	246

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
03	58683	X	22940	-0-	-35743	-0-	5	1	21063	3	N	1493	1260	1	28	8	445
							230	4	1642	9							
04	33870	X	24208	-0-	-9662	-0-	22347	3	28	4	N	1666	1463	1	34	8	614
							1833	9									
05	31961	X	23723	-0-	-8238	-0-	21746	3	39	4	N	1762	2036	1	50	8	290
							1938	9									
06	28770	X	21426	-0-	-7344	-0-	19780	3	53	4	N	1448	1216	1	20	8	502
							1593	9									
07	27187	X	21480	-0-	-5707	-0-	19828	3	46	4	N	1460	1575	1	10	8	377
							1606	9									
08	25017	X	21071	-0-	-3946	-0-	19348	3	25	4	N	1544	1571	1	22	8	328
							1698	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62062	X	18133	-0-	-43929	-0-	16309	3	1824	9	N	1658	1471	1			502
04	22797	X	22797	-0-	-0-	-0-	20697	3	2100	9	N	1909	1797	1	28	8	586
05	28148	X	23431	-0-	-4717	-0-	21239	3	2192	9	N	1993	2227	1	43	8	309
06	25230	X	22255	-0-	-2975	-0-	20315	3	1940	9	N	1764	1555	1	16	8	502
07	26071	X	21901	-0-	-4170	-0-	19951	3	1	4	N	1772	1799	1	9	8	466
							1949	9									
08	23560	X	21845	-0-	-1715	-0-	19845	3	62	4	N	1762	1925	1	18	8	285
							1938	9									

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

03	85467	X	25701	-0-	-59766	-0-	181	1	23232	3	N	1938	1770	1			486
							156	4	2132	9							
04	82710	X	28671	-0-	-54039	-0-	224	1	25870	3	N	2320	1648	1	33	8	1125
							25	4	2552	9							
05	85467	X	28854	-0-	-56613	-0-	222	1	25944	3	N	2387	2974	1	48	8	490
							62	4	2626	9							
06	31440	X	28268	-0-	-3172	-0-	209	1	25722	3	N	2079	2122	1	19	8	428
							50	4	2287	9							
07	32488	X	27769	-0-	-4719	-0-	195	1	25234	3	N	2034	2012	1	9	8	441
							103	4	2237	9							
08	29636	X	26934	-0-	-2702	-0-	201	1	24465	3	N	2055	2164	1	22	8	310
							7	4	2261	9							

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

03	111042	X	55006	-0-	-56036	-0-	50394	3	491	4	N	3746	3233	1			827
							4121	9									
04	107460	X	56689	-0-	-50771	-0-	52273	3	272	4	N	3767	3998	1	23	8	573
							4144	9									
05	111042	X	68720	-0-	-42322	-0-	61642	3	579	4	N	5908	5844	1	28	8	609
							6499	9									
06	62520	X	52698	-0-	-9822	-0-	47924	3	385	4	N	3990	3992	1	11	8	596
							4389	9									
07	62806	X	51484	-0-	-11322	-0-	28	1	47094	3	N	3648	3554	1	6	8	684
							349	4	4013	9							
08	68727	X	49401	-0-	-19326	-0-	28	1	45283	3	N	3414	3400	1	14	8	684
							335	4	3755	9							

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

03	145266	X	54144	-0-	-91122	-0-	49587	3	147	4	N	4009	4073	1			316
							4410	9									
04	140580	X	71404	-0-	-69176	-0-	66040	3	48	4	N	4833	4079	1	50	8	1020
							5316	9									
05	145266	X	71976	-0-	-73290	-0-	66098	3	5878	9	N	5344	5776	1	79	8	509
06	67830	X	59476	-0-	-8354	-0-	54650	3	4826	9	N	4387	4446	1	28	8	422
07	73780	X	59607	-0-	-14173	-0-	54640	3	83	4	N	4440	4166	1	14	8	682
							4884	9									
08	73780	X	57508	-0-	-16272	-0-	52780	3	4728	9	N	4298	4235	1	30	8	715

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147746	X	49922	-0-	-97824	-0-	41915	3	4435	4	N	3247	3125	1			362
							3572	9									
04	142980	X	50885	-0-	-92095	-0-	47230	3	305	4	N	3045	3132	1	15	8	260
							3350	9									
05	147746	X	49106	-0-	-98640	-0-	44263	3	1664	4	N	2890	2807	1	25	8	318
							3179	9									
06	46459	X	46459	-0-	-0-	-0-	40272	3	3218	4	N	2699	2529	1	9	8	479
							2969	9									
07	52576	X	46326	-0-	-6250	-0-	1	1	43458	3	N	2544	2577	1	4	8	442
							69	4	2798	9							
08	52576	X	44044	-0-	-8532	-0-	41263	3	175	4	N	2369	2355	1	11	8	445
							2606	9									

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	36022	X	23666	-0-	-12356	-0-	21985	3	39	4	N	1493	1435	1	21	8	300
							1642	9									
04	34860	X	25277	-0-	-9583	-0-	23385	3	24	4	N	1698	1460	1	25	8	513
							1868	9									
05	36022	X	24901	-0-	-11121	-0-	22947	3	58	4	N	1724	1961	1	38	8	238
							1896	9									
*06	23204	X	23204	-0-	-0-	-0-	21178	3	135	4	N	1719	1769	1	14	8	174
							1891	9									
*07	29047	X	22920	-0-	-6127	-0-	21179	3	103	4	N	1489	1409	1	8	8	246
							1638	9									
08	26133	X	22801	-0-	-3332	-0-	21011	3	76	4	N	1558	1582	1	17	8	205
							1714	9									

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71889	X	41257	-0-	-30632	-0-	33782	3	4343	4	N	2847	2866	1	33	8	403
							3132	9									
04	69570	X	38296	-0-	-31274	-0-	34685	3	236	4	N	3068	2454	1	37	8	980
							3375	9									
05	71889	X	36385	-0-	-35504	-0-	33059	3	3326	9	N	3024	3548	1			456
06	69570	X	33410	-0-	-36160	-0-	30360	3	3050	9	N	2773	2777	1	22	8	430
07	0	W	33244	-0-	33244	33244	30164	3	56	4	N	2749	2700	1	10	8	469
							3024	9									
08	0	W	32509	-0-	32509	65753	29488	3	11	4	N	2736	2768	1	24	8	413
							3010	9									

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70122	X	34781	-0-	-35341	-0-	5	1	32542	3	N	1402	1277	1			369
							692	4	1542	9							
04	67860	X	32591	-0-	-35269	-0-	30362	3	533	4	N	1542	1436	1	12	8	463
							1696	9									
05	70122	X	31090	-0-	-39032	-0-	28784	3	639	4	N	1515	1672	1	18	8	288
							1667	9									
06	67860	X	27904	-0-	-39956	-0-	25514	3	941	4	N	1317	1263	1	7	8	335
							1449	9									
07	0	W	27666	-0-	27666	27666	25065	3	1105	4	N	1360	1236	1	4	8	455
							1496	9									
08	0	W	26619	-0-	26619	54285	24341	3	835	4	N	1312	1412	1	8	8	347
							1443	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53320	X	35996	-0-	-17324	-0-	32927	3	845	4	N	2022	2183	1			376
							2224	9									
04	51600	X	48012	-0-	-3588	-0-	45215	3	250	4	N	2315	1860	1	28	8	803
							2547	9									
05	53320	X	45138	-0-	-8182	-0-	42460	3	182	4	N	2269	2641	1	46	8	385
							2496	9									
06	51600	X	41225	-0-	-10375	-0-	38851	3	236	4	N	1944	1835	1	18	8	476
							2138	9									
07	53320	X	41686	-0-	-11634	-0-	39428	3	165	4	N	1903	2143	1	9	8	227
							2093	9									
08	49600	X	38149	-0-	-11451	-0-	36148	3	2001	9	N	1819	1600	1	17	8	429

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	291916	X	62329	-0-	-229587	-0-	498	1	57865	3	N	3592	3559	1	80	8	366
							15	4	3951	9							
10	73377	X	50035	-0-	-23342	-0-	46353	3	22	4	N	3327	3306	1	27	8	360
							3660	9									
11	71010	X	40655	-0-	-30355	-0-	716	1	37077	3	N	2467	2378	1	25	8	424
							148	4	2714	9							
12	73377	X	42448	-0-	-30929	-0-	711	1	37273	3	N	2623	2388	1	28	8	631
							1579	4	2885	9							
01	73377	X	40841	-0-	-32536	-0-	36715	3	1076	4	N	2773	2927	1	18	8	459
							3050	9									
02	66276	X	35336	-0-	-30940	-0-	31952	3	623	4	N	2510	2395	1	70	8	504
							2761	9									
03	73377	X	32828	-0-	-40549	-0-	29484	3	1076	4	N	2062	1832	1			734
							2268	9									
04	71010	X	33996	-0-	-37014	-0-	30837	3	728	4	N	2210	2433	1	28	8	483
							2431	9									
05	73377	X	32659	-0-	-40718	-0-	29516	3	700	4	N	2221	2337	1	43	8	324
							2443	9									
06	71010	X	30164	-0-	-40846	-0-	26973	3	1055	4	N	1942	1800	1	16	8	450
							2136	9									
07	73377	X	30554	-0-	-42823	-0-	27999	3	466	4	N	1899	1444	1	8	8	897
							2089	9									
08	35123	X	28541	-0-	-6582	-0-	24856	3	1738	4	N	1770	2107	1	18	8	542
							1947	9									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78089	X	36113	-0-	-41976	-0-	265	1	30257	3	N	2766	2133	1			1109
							2548	4	3043	9							
04	75570	X	52221	-0-	-23349	-0-	170	1	48236	3	N	3368	3710	1			767
							110	4	3705	9							
05	78089	X	56630	-0-	-21459	-0-	52586	3	241	4	N	3457	3689	1			535
							3803	9									
06	75570	X	45921	-0-	-29649	-0-	3	1	42125	3	N	3141	3187	1			489
							338	4	3455	9							
07	78089	X	39770	-0-	-38319	-0-	6	1	36747	3	N	2689	2529	1			649
							59	4	2958	9							
08	56637	X	38134	-0-	-18503	-0-	8	1	35274	3	N	2593	2754	1	25	8	463
							2852	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	67	1	4999	3	N	335	256	1	8	8	131
							639	4	369	9							
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	42	1	4358	3	N	299	362	1			68
							28	4	329	9							
05	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5455	3	60	4	N	267	294	1			41
							294	9									
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	1	1	5175	3	N	224	230	1			35
							84	4	246	9							
07	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	2	1	5122	3	N	228	208	1			55
							15	4	251	9							
*08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	2	1	4561	3	N	219	233	1	2	8	39
							241	9									

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

03	93310	X	37331	-0-	-55979	-0-	1556	1	33746	3	N	1750	1776	1			447
							104	4	1925	9							
04	90300	X	41823	-0-	-48477	-0-	2230	1	37423	3	N	1923	1928	1	32	8	410
							55	4	2115	9							
05	93310	X	40907	-0-	-52403	-0-	912	1	37925	3	N	1840	1840	1	50	8	360
							46	4	2024	9							
06	90300	X	39213	-0-	-51087	-0-	1887	1	35520	3	N	1623	1644	1	12	8	327
							21	4	1785	9							
07	93310	X	38856	-0-	-54454	-0-	2069	1	34928	3	N	1528	1432	1	7	8	416
							178	4	1681	9							
08	93310	X	34888	-0-	-58422	-0-	394	1	32473	3	N	1497	1612	1	12	8	289
							374	4	1647	9							

MONTROSE 45 LL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

03	151154	X	151154	-0-	-0-	-0-	136222	3	145	4	N	13443	13502	1			1278
							14787	9									
04	198661	X	198661	-0-	-0-	-0-	182570	3	746	4	N	13950	13745	1	148	8	1335
							15345	9									
05	224465	X	224465	-0-	-0-	-0-	208088	3	206	4	N	14701	13513	1	204	8	2319
							16171	9									
06	166471	X	166471	-0-	-0-	-0-	153848	3	5	4	N	11471	11021	1	61	8	2708
							12618	9									
07	153493	X	153493	-0-	-0-	-0-	142540	3	10953	9	N	9957	11775	1	29	8	861
*08	147410	X	147410	-0-	-0-	-0-	136057	3	46	4	N	10279	9858	1	72	8	1210
							11307	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0		72591	-0-	72591	72591		1070	1	50234	3	N	15519	14672	1	68	8	779
								4216	4	17071	9							
11	0		100477	-0-	100477	173068		70351	3	8552	4	N	19613	17978	1	105	8	2309
								21574	9									
12	0		83904	-0-	83904	256972		62166	3	5075	4	N	15148	15721	1	87	8	1649
								16663	9									
01	0		85291	-0-	85291	342263		2613	1	62445	3	N	14829	15150	1	67	8	1261
								3921	4	16312	9							
02	399070	X	56807	-0-	-342263	-0-		2867	1	41615	3	N	10203	10583	1	186	8	695
								1102	4	11223	9							
03	81158	X	58938	-0-	-22220	-0-		2082	1	45067	3	N	10561	8739	1	74	8	2443
								172	4	11617	9							
04	78540	X	63422	-0-	-15118	-0-		3172	1	48965	3	N	10252	12079	1	94	8	522
								8	4	11277	9							
05	81158	X	73732	-0-	-7426	-0-		3609	1	57436	3	N	11534	11029	1	24	8	1003
								12687	9									
06	78540	X	63894	-0-	-14646	-0-		3193	1	50064	3	N	9668	9865	1	8	8	798
								2	4	10635	9							
07	81158	X	58405	-0-	-22753	-0-		3356	1	45461	3	N	8692	8402	1	8	8	1080
								27	4	9561	9							
08	81158	X	49997	-0-	-31161	-0-		1040	1	40688	3	N	6857	7328	1	56	8	553
								726	4	7543	9							

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

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
*09	0		74100	-0-	74100	74100		67789	3	30	4	N	5710	4978	1	124	8	608
								6281	9									
10	0		152785	-0-	152785	226885		244	1	135553	3	N	13921	13207	1	86	8	1236
								1675	4	15313	9							
11	0		128366	-0-	128366	355251		342	1	114712	3	N	11245	10491	1	76	8	1914
								942	4	12370	9							
*12	0		126452	-0-	126452	481703		371	1	113281	3	N	11597	11723	1	91	8	1697
								43	4	12757	9							
*01	604161	X	122458	-0-	-481703	-0-		450	1	109499	3	N	10665	12034	1	63	8	265
								777	4	11732	9							
02	109704	X	105431	-0-	-4273	-0-		378	1	94140	3	N	9024	8415	1	215	8	659
								987	4	9926	9							
*03	121458	X	90774	-0-	-30684	-0-		60	1	82303	3	N	7513	6709	1	65	8	1398
								147	4	8264	9							
04	117540	X	41994	-0-	-75546	-0-		37882	3	106	4	N	3642	4679	1	34	8	327
								4006	9									
05	121458	X	48229	-0-	-73229	-0-		42571	3	1675	4	N	3621	3493	1	165	8	290
								3983	9									
06	117540	X	89757	-0-	-27783	-0-		83995	3	144	4	N	5107	4890	1	63	8	444
								5618	9									
07	121458	X	80997	-0-	-40461	-0-		76304	3	3	4	N	4264	3841	1	24	8	843
								4690	9									
08	121458	X	54121	-0-	-67337	-0-		50807	3	3314	9	N	3013	3234	1	2	8	620

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	264786	X	61038	-0-	-203748	-0-		47681	3	2491	4	N	9878	9389	1			1407
								10866	9									
04	71190	X	63516	-0-	-7674	-0-		49118	3	1911	4	N	11352	11470	1	95	8	1194
								12487	9									
05	73563	X	63110	-0-	-10453	-0-		51747	3	147	4	N	10196	10342	1	135	8	913
								11216	9									
06	71190	X	67903	-0-	-3287	-0-		56380	3	42	4	N	10437	10177	1	61	8	1112
								11481	9									
07	73563	X	60755	-0-	-12808	-0-		49330	3	1055	4	N	9427	9551	1	29	8	959
								10370	9									
08	73563	X	58602	-0-	-14961	-0-		47302	3	2630	4	N	7882	8064	1	58	8	719
								8670	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
11	0		119353	-0-	119353	119353	72	1	101855	3	N	10325	7918	1	99	8	2308
							6068	4	11358	9							
12	0		131615	-0-	131615	250968	40	1	110809	3	N	12202	13462	1	101	8	947
							7344	4	13422	9							
01	0		126417	-0-	126417	377385	1	1	113164	3	N	11489	11407	1	53	8	976
							614	4	12638	9							
*02	499097	X	121712	-0-	-377385	-0-	107453	3	2252	4	N	10915	10950	1	141	8	800
							12007	9									
*03	84341	X	84341	-0-	-0-	-0-	75651	3	824	4	N	7151	6427	1			1524
							7866	9									
*04	90929	X	90929	-0-	-0-	-0-	83821	3	12	4	N	6451	7203	1	65	8	707
							7096	9									
*05	76547	X	76547	-0-	-0-	-0-	7	1	70006	3	N	5726	5745	1	84	8	604
							235	4	6299	9							
*06	66679	X	66679	-0-	-0-	-0-	61255	3	143	4	N	4801	4716	1	32	8	657
							5281	9									
*07	60937	X	60937	-0-	-0-	-0-	56100	3	4837	9	N	4397	4145	1	15	8	894
08	59396	X	55379	-0-	-4017	-0-	50927	3	1	4	N	4046	3982	1	30	8	928
							4451	9									

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

03	0		119431	-0-	119431	119431	108729	3	1823	4	N	8072	6974	1			1098
							8879	9									
04	0		186466	-0-	186466	305897	173248	3	41	4	N	11979	11945	1	133	8	999
							13177	9									
*05	499071	X	193174	-0-	-305897	-0-	180734	3	113	4	N	11206	11402	1	179	8	624
							12327	9									
06	189990	X	108583	-0-	-81407	-0-	101601	3	59	4	N	6294	6117	1	39	8	762
							6923	9									
07	196323	X	106850	-0-	-89473	-0-	99914	3	10	4	N	6296	6242	1	18	8	798
							6926	9									
08	196323	X	99164	-0-	-97159	-0-	93078	3	6086	9	N	5533	5705	1	39	8	587

GALLANT FOX LL 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

02	0		177168	-0-	177168	177168	161531	3	919	4	N	13380	12554	1	295	8	531
							14718	9									
03	0		202543	-0-	202543	379711	185856	3	280	4	N	14915	14161	1			1285
							16407	9									
*04	649367	X	269656	-0-	-379711	-0-	247042	3	41	4	N	20521	19844	1	205	8	1757
							22573	9									
*05	240523	X	240523	-0-	-0-	-0-	222266	3	106	4	N	16501	16703	1	246	8	1309
							18151	9									
*06	227348	X	227348	-0-	-0-	-0-	211515	3	48	4	N	14350	13426	1	104	8	2129
							15785	9									
07	224409	X	217910	-0-	-6499	-0-	202342	3	15568	9	N	14153	14340	1	49	8	1893
08	224409	X	186550	-0-	-37859	-0-	173961	3	14	4	N	11432	11304	1	96	8	1925
							12575	9									

ASSAULT LL 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

04	0		1090	-0-	1090	1090	1002	4	88	9	N	80	3	8			77
05	0		187396	-0-	187396	188486	1078	1	150744	3	N	14892	13761	1	267	8	941
							19193	4	16381	9							
06	0		225069	-0-	225069	413555	200699	3	2885	4	N	19532	19145	1	113	8	1215
							21485	9									
*07	615364	X	201809	-0-	-413555	-0-	183910	3	176	4	N	16112	16428	1	45	8	854
							17723	9									
08	192169	X	175335	-0-	-16834	-0-	160992	3	14343	9	N	13039	12007	1	100	8	1786

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		41634	-0-	41634	41634	37785	3	351	4	N	3180	1925	1	26	8	1229
							3498	9									
05	0		119498	-0-	119498	161132	107848	3	11650	9	N	10591	10775	1	296	8	749
*06	245819	X	84687	-0-	-161132	-0-	75381	3	9306	9	N	8460	8520	1	57	8	632
07	135718	X	90127	-0-	-45591	-0-	81364	3	65	4	N	7907	7884	1	27	8	628
							8698	9									
08	135718	X	74986	-0-	-60732	-0-	67800	3	7186	9	N	6533	6440	1	47	8	674

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

03	25832	X	25832	-0-	-0-	-0-	23981	3	1851	9	N	1683	1654	1			383
04	23640	X	19143	-0-	-4497	-0-	8835	3	8500	4	N	1644	1085	1			942
							1808	9									
05	24428	X	21684	-0-	-2744	-0-	4519	3	15450	4	N	1559	1601	1			900
							1715	9									
06	25932	X	25932	-0-	-0-	-0-	2864	3	21300	4	N	1607	1807	1			700
							1768	9									
07	24825	X	24825	-0-	-0-	-0-	4798	3	18400	4	N	1479	1463	1			716
							1627	9									
08	24800	X	24264	-0-	-536	-0-	20225	3	2400	4	N	1490	1323	1			883
							1639	9									

AUGUSTUS WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

03	15221	X	15202	-0-	-19	-0-	14180	3	1022	9	N	929	748	1			419
04	14730	X	12751	-0-	-1979	-0-	11475	3	1276	9	N	1160	906	1			673
05	14694	X	10532	-0-	-4162	-0-	9736	3	796	9	N	724	889	1			508
06	14700	X	12089	-0-	-2611	-0-	7298	3	4100	4	N	628	535	1			601
							691	9									
07	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	3843	3	5800	4	N	872	950	1			523
							959	9									
08	9610	X	4047	-0-	-5563	-0-	630	3	2910	4	N	461	567	1			417
							507	9									

SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

03	11811	X	10064	-0-	-1747	-0-	108	1	8929	3	N	934	1151	1			507
							1027	9									
04	11430	X	9809	-0-	-1621	-0-	136	1	8315	3	N	928	942	1			493
							337	4	1021	9							
05	11749	X	10300	-0-	-1449	-0-	547	1	8712	3	N	946	944	1			495
							1041	9									
06	10710	X	9371	-0-	-1339	-0-	8166	3	200	4	N	914	1129	1			280
							1005	9									
07	11067	X	9485	-0-	-1582	-0-	17	1	7978	3	N	945	516	1			709
							450	4	1040	9							
*08	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	11504	3	1273	9	N	1157	1109	1			757

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15438	X	13655	-0-	-1783	-0-	12293	3	1362	9	N	1238	1150	1			692
04	14940	X	11386	-0-	-3554	-0-	9899	3	1487	9	N	1352	1328	1			716
05	15438	X	10400	-0-	-5038	-0-	9049	3	1351	9	N	1228	1483	1			461
06	14940	X	8574	-0-	-6366	-0-	7746	3	828	9	N	753	723	1			491
07	15438	X	8071	-0-	-7367	-0-	7106	3	965	9	N	877	760	1			608
08	13640	X	7179	-0-	-6461	-0-	5791	3	600	4	N	716	753	1			571
							788	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31093	X	20444	-0-	-10649	-0-	19010	3	1434	9	N	1304	1101	1			742
04	30090	X	18754	-0-	-11336	-0-	17430	3	1324	9	N	1204	928	1			1018
05	31093	X	19281	-0-	-11812	-0-	17487	3	1794	9	N	1631	2090	1			559
06	30090	X	17992	-0-	-12098	-0-	16582	3	1410	9	N	1282	1031	1			810
07	21359	X	17317	-0-	-4042	-0-	15536	3	1781	9	N	1619	1586	1			843
08	20429	X	15103	-0-	-5326	-0-	9529	3	4335	4	N	1126	1417	1			552
							1239	9									

GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		58421	-0-	58421	440204	53638	2	4783	9	N	4348	4348	1			761
10	0		51344	-0-	51344	491548	47120	2	4224	9	N	3840	3877	1			724
11	0		39637	-0-	39637	531185	36371	2	3266	9	N	2969	3067	1			626
12	0		45935	-0-	45935	577120	41048	2	4887	9	N	4443	4399	1			670
01	0		50014	-0-	50014	627134	44794	2	5220	9	N	4745	4812	1			603
02	0		46415	-0-	46415	673549	41808	2	4607	9	N	4188	4080	1			711
03	0		48258	-0-	48258	721807	43587	2	4671	9	N	4246	4287	1			670
04	0		39757	-0-	39757	761564	36101	2	3656	9	N	3324	3429	1			565
05	0		37964	-0-	37964	799528	35184	2	2780	9	N	2527	2839	1			253
06	0	W	41127	-0-	41127	840655	38292	2	2835	9	N	2577	2577	1			253
07	0	W	42536	-0-	42536	883191	39677	2	2859	9	N	2599	2149	1			703
08	0	W	30436	-0-	30436	913627	27321	2	3115	9	N	2832	2832	1			703

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10715 - 14827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	350	350	1			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	214					214
06	SHUT IN		108373	-0-	108373	108373	95543	2	12830	9	N	11664	11664	1			214
07	SHUT IN		134230	-0-	134230	242603	122616	2	11614	9	N	10558	9853	1			919
08	SHUT IN		96109	-0-	96109	338712	86097	2	10012	9	N	9102	9102	1			919

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9900 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 10 L RRCID -> 133449 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 3176

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

03	191	R	191	-0-	-0-	-0-	161	2	30	9	Y	27	27	1			9
04	180	#	178	-0-	-2	-0-	148	2	30	9	Y	27	26	1			10
05	204	R	204	-0-	-0-	-0-	174	2	30	9	Y	27	28	1			9
06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	151	2	30	9	Y	27	27	1			9
07	186	#	176	-0-	-10	-0-	145	2	31	9	Y	28	25	1			12
08	186	#	156	-0-	-30	-0-	131	2	25	9	Y	23	27	1			8

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

03	465	#	341	-0-	-124	-0-	311	2	30	9	Y	27	27	1			9
04	420	#	141	-0-	-279	-0-	111	2	30	9	Y	27	26	1			10
05	378	R	378	-0-	-0-	-0-	348	2	30	9	Y	27	28	1			9
06	330	#	302	-0-	-28	-0-	272	2	30	9	Y	27	27	1			9
07	341	#	294	-0-	-47	-0-	263	2	31	9	Y	28	25	1			12
08	372	#	270	-0-	-102	-0-	245	2	25	9	Y	23	27	1			8

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT STOCKTON //CONT.// 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
ROBERTS A WELL #: 2 RRCID -> 125080 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2957 - 3129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	#	1423	-0-	-220	-0-	1417	2	6	9	N	5					64
04	1530	#	1095	-0-	-435	-0-	1087	2	8	9	N	7					71
05	2059	R	2059	-0-	-0-	-0-	2052	2	7	9	N	6					77
06	1722	R	1722	-0-	-0-	-0-	1719	2	3	9	N	3					80
07	1426	#	1174	-0-	-252	-0-	1171	2	3	9	N	3					83
08	2046	#	1595	-0-	-451	-0-	1592	2	3	9	N	3					86

FORT STOCKTON, S. (QUEEN) 32128 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 088625 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2672 - 2675

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP) 32216 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SMITH, MYRON A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169993 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658

*01	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					210
*02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					210
*03	248	#	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					210
*04	420	#	78	-0-	-342	-0-	78	2			N	-0-					210
*05	434	#	213	-0-	-221	-0-	213	2			N	-0-					210
*06	1778	R	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					210
07	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					210
*08	819	R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					210

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 3 RRCID -> 071111 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

03	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	209	2	2	9	N	2				94
04	210	N	53	-0-	-157	B	-0-	53	2			N	-0-				94
05	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	273	2	1	9	N	1				95
06	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2			N	-0-				95
07	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	260	2	1	9	N	1				96
*08	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			N	-0-				96

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	363	2	23	9	N	21				163
04	360	N	103	-0-	-257	B	-0-	103	2			N	-0-				163
05	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	465	2	17	9	N	15				178
06	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2			N	-0-	156	1		22
07	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2			N	-0-				22
*08	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2			N	-0-				22

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) //CONT.// 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. //CONT.// 280588
KIDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 078212 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3296 - 3751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	120	N	25	-0-	-95	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*08	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	219	N	211	-0-	-8	B	-0-	209	2	2	9	N	2					94
04	210	N	53	-0-	-157	B	-0-	53	2			N	-0-					94
05	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	273	2	1	9	N	1					95
06	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2			N	-0-					95
07	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	260	2	1	9	N	1					96
08	279	N	246	-0-	-33	B	-0-	246	2			N	-0-					96
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER) 32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 5 RRCID -> 068460 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-	7				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-	7				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-	7				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-	7				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-	7				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-	7				N	NO RPT					-0-

FOUR C (YATES) 32344 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 10 RRCID -> 097006 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1075 - 1103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		8	-0-	8		15	8	2			Y	-0-					-0-
04	0		2	-0-	2		17	2	2			Y	-0-					-0-
05	0		10	-0-	10		27	10	2			Y	-0-					-0-
06	0		11	-0-	11		38	11	2			Y	-0-					-0-
07	0		10	-0-	10		48	10	2			Y	-0-					-0-
*08	58	N	10	-0-	-48		-0-	10	2			Y	-0-					-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					290
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					290
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					290
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					290
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					290
*08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					290

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1876	3	100	9	N	91					189
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					189
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					189
06	1920	N	1858	-0-	-62	-0-	1858	3			N	-0-					189
07	2015	N	1852	-0-	-163	-0-	1852	3			N	-0-					189
08	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1907	3			N	-0-					189

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
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	155	1	1061	3	N	13					138
							14	9									
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	150	1	1079	3	N	12					150
							13	9									
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	155	1	1076	3	N	29					179
							32	9									
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	150	1	1429	3	N	93					272
							102	9									
*07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	155	1	1733	3	N	75					347
							83	9									
*08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	155	1	1477	3	N	44	1	8			390
							48	9									

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
GRAY, COLUMBUS ET AL WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
KING, E. F. WELL #: 20 RRCID -> 081768 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

03	1333	X	1222	-0-	-111	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	1217	-0-	-302	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	1127	-0-	-343	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	1140	-0-	-379	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
08	1209	X	1147	-0-	-62	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

03	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-

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
03	279	X	40	-0-	-239	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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
03	62	X	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BROWN-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 096145 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 2891 - 3078

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254267 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3066 - 3088

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA E WELL #: 1 RRCID -> 254920 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3090 - 3111

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 254922 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3098 - 3119

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2014 - P/A 09-15-2014

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 254924 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3097 - 3112

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - P/A 09/09/2014

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
CC CITIES SERVICE AA WELL #: 3 RRCID -> 255166 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 3086 - 3109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN KNIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255171 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3064 - 3086

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CC CITIES SERVICE AA WELL #: 1 RRCID -> 255176 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3076 - 3096

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255181 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 3068 - 3092

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANITA WELL #: 4 RRCID -> 254278 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3104 - 3125

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MA THORNBERRY CONS II WELL #: 10 RRCID -> 254505 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 3078

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

EHRIG, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254507 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 3069 - 3091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THORNBERRY 13A WELL #: 6 RRCID -> 254925 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3008 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

FULLERTON, WEST (GRAYBURG) 33238 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, H. M. "A" WELL #: 7 RRCID -> 102992 COMPL. DATE 06/21/1980 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2989 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
CADENHEAD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	991	2	157	4	N	-0-					-0-
05	1054	N	957	-0-	-97	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	990	N	987	-0-	-3	-0-	986	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

G-M (PENN.) //CONT.// 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G M W (MONTOYA) 33484 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062674 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 12910 PERF. N/A

03	8742	X	6398	-0-	-2344	-0-	70	1	6328	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	6570	-0-	-1500	-0-	65	1	6505	2	N	-0-					-0-
05	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	78	1	7230	2	N	-0-					-0-
06	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	68	1	9039	2	N	-0-					-0-
07	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	78	1	10448	2	N	-0-					-0-
*08	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	68	1	9206	2	N	-0-					-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1459	2	23	9	N	21					80
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1324	2	20	9	N	18					98
05	1488	N	1084	-0-	-404	-0-	1065	2	19	9	N	17					115
06	1440	N	1161	-0-	-279	-0-	1114	2	47	9	N	43					158
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					158

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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	124	#	3	-0-	-121	-0-	2	2	1	9	Y	1					4
04	120	#	3	-0-	-117	-0-	2	2	1	9	Y	1					5
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					6
06	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1					7
07	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1					8
08	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1					9

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

03	93	#	7	-0-	-86	-0-	1	2	6	9	Y	5					42
04	90	#	10	-0-	-80	-0-	1	2	9	9	Y	8					50
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	8					58
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	9					67
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4					71
08	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	4					75

GARDEN CITY, S. (STRAWN) 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 146424 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574

03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	832	3	33	9	N	30	185	1			80
04	840	N	744	-0-	-96	-0-	734	3	10	9	N	9					89
05	930	N	623	-0-	-307	-0-	599	3	24	9	N	22					111
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					111
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1149	3	91	9	N	83					194
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	713	3	6	9	N	5					199

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

03	3100	N	3103	-0-	3	3	2857	3	246	9	N	224	346	1			146
04	3000	N	3280	-0-	280	283	3032	3	248	9	N	225	178	1			182
05	3100	N	3277	-0-	177	460	3062	3	215	9	N	195	181	1			196
06	3000	N	3135	-0-	135	595	2931	3	204	9	N	185	199	1			182
07	3202	X	2607	-0-	-595	-0-	2413	3	194	9	N	176	173	1			185
*08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3041	3	243	9	N	221	177	1			229

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BRECK OPERATING CORP. 089974
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	1807	2	23	9	N	21					286
04	1620	N	1606	-0-	-14 B	-0-	1585	2	21	9	N	19					305
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1628	2	4	9	N	4					309
06	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	1540	2	9	9	N	8					317
07	1674	N	1448	-0-	-226	-0-	1438	2	10	9	N	9					326
08	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1622	2	13	9	N	12					338

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	2			N	-0-					174
04	1350	N	1283	-0-	-67 B	-0-	1283	2			N	-0-					174
05	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			N	-0-					174
06	1290	N	1167	-0-	-123	-0-	1146	2	21	9	N	19					193
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					193

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
03	22630		19517	-0-	-3113 B	265539	19004	2	513	9	N	466	355	1			286
04	21030		19403	-0-	-1627 B	263912	18858	2	545	9	N	495	504	1			277
05	285543	X	21631	-0-	-263912	-0-	21063	2	568	9	N	516	341	1			452
06	20533	X	20533	-0-	-0-	-0-	20085	2	448	9	N	407	681	1			178
*07	20586	X	20586	-0-	-0-	-0-	20184	2	402	9	N	365	346	1			197
*08	20586	X	20586	-0-	-0-	-0-	20184	2	402	9	N	365	346	1			197

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 2 RRCID -> 208614 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2370 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 7 RRCID -> 208618 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2376 - 2388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 2 RRCID -> 208620 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2300 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 5 RRCID -> 208633 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2350 - 2356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 9 RRCID -> 227950 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2362 - 2386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 1 RRCID -> 230816 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 2336 - 2356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 10 RRCID -> 255548 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2384 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GIB 34639 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. 569339
STOKER, MARY K. WELL #: 2 RRCID -> 149334 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 2821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	244	-0-	-159	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
04	390	#	153	-0-	-237	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
05	310	#	213	-0-	-97	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	258	-0-	-12	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	237	-0-	-42	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					-0-

GIRVINTEX (QUEEN) 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN A WELL #: 1 RRCID -> 228986 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 490300
WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

03	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	660	N	556	-0-	-104	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	651	N	12	-0-	-639	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	690	N	56	-0-	-634	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	300	N	24	-0-	-276	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	102	1	4	3	N	-0-					-0-
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	1			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	1			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	1			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 L RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750

OGDEN WELL #: 3 RRCID -> 212873 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1386 - 1404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 215319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1327 - 1358

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2013

WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

03	1116	N	900	-0-	-216	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	809	-0-	-271	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

03	713	N	512	-0-	-201	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	600	N	437	-0-	-163	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	558	N	305	-0-	-253	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	510	N	364	-0-	-146	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

OGDEN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 225838 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 1369 - 1418

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

03	868	N	559	-0-	-309	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	994	-0-	-146	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 U RRCID -> 075475 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					21
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					21
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					21
06	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					21
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					21
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CINNABAR ENERGY, LTD. 153508
FASKEN "22" STATE WELL #: 1RE RRCID -> 236582 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7480 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES KENT RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250227 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 8040 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	990	N	268	-0-	-722	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
*07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*08	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	1110	#	273	-0-	-837	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*05	1147	#	143	-0-	-1004	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	990	#	894	-0-	-96	-0-	894	2			N	-0-					-0-
*07	1023	#	952	-0-	-71	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*08	1023	#	65	-0-	-958	-0-	65	2			N	-0-					-0-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWHIDE CAPITAL LLC 694853
RAWHIDE WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 10575 - 11690

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
FASKEN RANCH 34 WELL #: 2H RRCID -> 227446 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 9450

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE) 35588 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO 855610
FASKEN RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 240656 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3512 - 3527

03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	49	1	48	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	43	1	41	2	N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531

03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	17	1	17	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 39 WELL #: 1 RRCID -> 240663 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE) //CONT.// 35588 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	691	-0-	-301	-0-	347	1	344	2	N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	271	1	666	2	N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	438	1	414	2	N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

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
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: V 15 RRCID -> 045561 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH 6257 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R 12 RRCID -> 155115 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5350 - 5771

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2013

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1700	3	163	9	Y	148	148	0			1
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1140	3	121	9	Y	110	110	0			1
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1130	3	220	9	Y	200	200	0			1
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	684	3	266	9	Y	242	242	0			1
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1630	3	146	9	Y	133	133	0			1
*08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2030	3	96	9	Y	87	87	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 169502 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5585 - 5715

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T 13 RRCID -> 186966 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5474 - 5676

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23						Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23						Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23						Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23						Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23						Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23						Y	-0-					6

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	5 56	1 9	2466	3	N	51	51	0			9
04	1650	N	1212	-0-	-438	-0-	4 35	1 9	1173	3	N	32	32	0			9
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	4 54	1 9	2093	3	N	49	49	0			9
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	4 47	1 9	1885	3	N	43	43	0			9
07	1240	N	402	-0-	-838	-0-	1 10	1 9	391	3	N	9	9	0			9
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					9

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6	6	8			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	2	8			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	2	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

03	806	N	488	-0-	-318	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	810	N	364	-0-	-446	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			Y	-0-					-0-
04	4770	X	57	-0-	-4713	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	4929	X	3126	-0-	-1803	-0-	3126	3			Y	-0-					-0-
06	4770	X	3885	-0-	-885	-0-	3885	3			Y	-0-					-0-
07	4464	X	3820	-0-	-644	-0-	3820	3			Y	-0-					-0-
08	4340	X	2921	-0-	-1419	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	222	-0-	-288	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

03	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			Y	-0-					-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			Y	-0-					-0-
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
*08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
*07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 965 RRCID -> 019920 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

03	7192	X	6492	-0-	-700	-0-	6492	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	4103	-0-	-2857	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
05	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6949	-0-	-11	-0-	6949	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	6583	-0-	-609	-0-	6583	3			N	-0-					-0-
08	9982	X	6402	-0-	-3580	-0-	6402	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (SAN ANDRES) 35652 682 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH BLAKENEY SA UNIT WELL #: 94 RRCID -> 183783 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3946 - 3960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	452	3	6	9	Y	5					13
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	1					14
05	372 N	110	-0-	-262	-0-	110	3			Y	-0-					14
06	450 N	253	-0-	-197	-0-	252	3	1	9	Y	1					15
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	493	3	3	9	Y	3					18
*08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	304	3	6	9	Y	5					23

BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

03	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
04	2670 X	790	-0-	-1880	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
05	2759 X	340	-0-	-2419	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
06	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
07	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					51
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					51
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					51
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					51
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					51
08	682	N	130	-0-	-552	-0-	130	2			N	-0-					51

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

03	T. A.		1830	-0-	1830	3491	1830	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		1213	-0-	1213	4704	1213	2			N	-0-					-0-
05	6152	X	1448	-0-	-4704	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
06	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
*08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TCO RESOURCES, INC. 840313
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	DLQ G-10		82	-0-	82	139	82	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		32	-0-	32	171	32	3			Y	-0-					-0-
05	171	N	-0-	-0-	-171	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
KLOH -D- WELL #: 1 RRCID -> 035608 COMPL. DATE 03/02/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	470	-0-	-243	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	589	N	140	-0-	-449	-0-	140	2			N	-0-					-0-

YUCCA ENERGY, INC. 950335
FOREST WELL #: 1 RRCID -> 173006 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3848 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	528	-0-	-247	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	960	N	202	-0-	-758	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	899	N	226	-0-	-673	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	510	N	101	-0-	-409	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	3			N	-0-					-0-

FOREST WELL #: 2 RRCID -> 176383 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3848 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	X	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					23
04	270	X	127	-0-	-143	-0-	127	2			N	-0-					23
05	279	X	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					23
06	240	X	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					23
07	248	X	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					23
08	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	X	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	300	X	97	-0-	-203	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	310	X	56	-0-	-254	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	180	X	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	186	X	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

03	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

03	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	690	X	538	-0-	-152	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	744	X	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	750	X	663	-0-	-87	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	775	X	249	-0-	-526	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BLAKENEY, B. H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800

03	9765	X	8801	-0-	-964	-0-	8801	3			N	-0-					14
04	9450	X	1257	-0-	-8193	-0-	1257	3			N	-0-					14
05	9765	X	1357	-0-	-8408	-0-	1357	3			N	-0-					14
06	9450	X	3374	-0-	-6076	-0-	3374	3			N	-0-					14
07	9176	X	7982	-0-	-1194	-0-	7982	3			N	-0-					14
08	8525	X	7478	-0-	-1047	-0-	7478	3			N	-0-					14

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

03	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					80
04	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					80
05	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					80
06	660	X	657	-0-	-3	-0-	657	2			N	-0-					80
07	713	X	539	-0-	-174	-0-	529	2	10	9	N	9					89
08	713	X	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					89

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

03	1612	X	1312	-0-	-300	-0-	1312	2			N	-0-					25
04	1440	X	1312	-0-	-128	-0-	1312	2			N	-0-					25
05	1488	X	1215	-0-	-273	-0-	1215	2			N	-0-					25
06	1350	X	1226	-0-	-124	-0-	1226	2			N	-0-					25
07	1364	X	1316	-0-	-48	-0-	1316	2			N	-0-					25
08	1364	X	1264	-0-	-100	-0-	1264	2			N	-0-					25

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
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
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
*08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHARBAUER "G" WELL #: 7 RRCID -> 185907 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3718 - 3734

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 154755 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4236 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	3	4	9	Y	4					12
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	1					13
05	372	N	110	-0-	-262	-0-	110	3			Y	-0-					13
06	450	N	253	-0-	-197	-0-	252	3	1	9	Y	1					14
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	493	3	3	9	Y	3					17
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	304	3	6	9	Y	5					22

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

03	10257	X	4074	-0-	-6183	-0-	4070	3	4	9	Y	4					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	3038	X	989	-0-	-2049	-0-	989	3			Y	-0-					13
06	2940	X	2265	-0-	-675	-0-	2264	3	1	9	Y	1					14
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4435	3	1	9	Y	1					15
08	3131	X	2743	-0-	-388	-0-	2736	3	7	9	Y	6					21

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

03	10258	X	4074	-0-	-6184	-0-	4070	3	4	9	Y	4					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
05	3131	X	988	-0-	-2143	-0-	988	3			Y	-0-					14
06	3030	X	2263	-0-	-767	-0-	2263	3			Y	-0-					14
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4434	3	3	9	Y	3					17
08	3534	X	2743	-0-	-791	-0-	2737	3	6	9	Y	5					22

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.) 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
B & R OIL, INC. 041156
COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

03	279	#	233	-0-	-46	B	-416	233	3			Y	-0-				-0-
04	270	#	152	-0-	-118	B	-534	152	3			Y	-0-				-0-
05	279	#	192	-0-	-87	B	-621	192	3			Y	-0-				-0-
06	240	#	251	-0-	11	B	-610	251	3			Y	-0-				-0-
07	0	#	196	-0-	196	B	-414	196	3			Y	-0-				-0-
08	248	#	264	-0-	16	B	-398	264	3			Y	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -251 CANCELLED UNDERAGE -> -147

BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. 1 WELL #: 1 RRCID -> 019442 COMPL. DATE 07/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BROCK, J. 095367
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-307	CANCELLED UNDERAGE ->			-693								
03	837	#	857	-0-	20 B	-287	857	2			N	-0-					-0-
04	810	#	726	-0-	-84 B	-371	726	2			N	-0-					-0-
05	837	#	884	-0-	47 B	-324	884	2			N	-0-					-0-
06	840	#	864	-0-	24 B	-300	864	2			N	-0-					-0-
07	868	#	838	-0-	-30 B	-330	838	2			N	-0-					-0-
08	899	#	875	-0-	-24 B	-354	875	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-138	CANCELLED UNDERAGE ->			-216								

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	229	R	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	193	R	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	236	R	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	230	R	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	223	R	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*08	234	R	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-44	CANCELLED UNDERAGE ->			-10								
03	62	#	57	-0-	-5 B	-49	57	2			N	-0-					-0-
04	60	#	48	-0-	-12 B	-61	48	2			N	-0-					-0-
05	62	#	59	-0-	-3 B	-64	59	2			N	-0-					-0-
06	60	#	58	-0-	-2 B	-66	58	2			N	-0-					-0-
07	62	#	56	-0-	-6 B	-72	56	2			N	-0-					-0-
08	62	#	58	-0-	-4 B	-76	58	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-32	CANCELLED UNDERAGE ->			-44								

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-34												
03	217	#	195	-0-	-22 B	-56	195	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	128	-0-	-82 B	-138	128	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	190	-0-	-27 B	-165	190	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	191	-0-	-19 B	-184	191	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	188	-0-	-29 B	-213	188	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	168	-0-	-18 B	-231	168	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-197	CANCELLED UNDERAGE ->			-34								

CONDOR OPERATING CO. 170450
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-88												
03	992	#	891	-0-	-101 B	-189	891	2			Y	-0-					-0-
04	960	#	331	-0-	-629 B	-818	331	2			Y	-0-					-0-
05	992	#	518	-0-	-474 B	-1292	518	2			Y	-0-					-0-
06	900	#	635	-0-	-265 B	-1557	635	2			Y	-0-					-0-
07	899	#	299	-0-	-600 B	-2157	299	2			Y	-0-					-0-
*08	899	#	429	-0-	-470 B	-2627	429	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2539	CANCELLED UNDERAGE ->			-88								

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK -B- WELL #: 24 RRCID -> 020522 COMPL. DATE 10/16/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7271 CANCELLED UNDERAGE -> -648																		
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-7271					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-7271					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-7271					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-7271					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-7271					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-7271					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7271																		

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3369 CANCELLED UNDERAGE -> -1975																		
03	2	#	-0-	-0-	-2	B	-3371					N	-0-					-0-
04	2	#	-0-	-0-	-2	B	-3373					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3373					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3373					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3373					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3373					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4 CANCELLED UNDERAGE -> -3369																		

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-37702		CANCELLED UNDERAGE ->	-9862											
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-37702					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-37702					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-37702					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-37702					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-37702					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-37702					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-37702											

EMBAR -B- WELL #: 34 RRCID -> 033073 COMPL. DATE 05/18/1964 TOTAL DEPTH 4288 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-240		CANCELLED UNDERAGE ->	-2970											
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-240					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-240					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-240					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-240					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-240					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-240					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-240											

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3474		CANCELLED UNDERAGE ->	-3972											
03	217	#	1	-0-	-216 B	-3690	1	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	1	-0-	-59 B	-3749	1	3			Y	-0-					-0-
05	9	#	2	-0-	-7 B	-3756	2	3			Y	-0-					-0-
06	9	#	3	-0-	-6 B	-3762	3	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		281	-0-	281 B	-3481	281	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		414	-0-	414 B	-3067	414	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-288		CANCELLED UNDERAGE ->	-2779											

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1159		CANCELLED UNDERAGE ->	-1013											
03	341	#	710	-0-	369 B	-790	710	3			Y	-0-					-0-
04	690	#	284	-0-	-406 B	-1196	284	3			Y	-0-					-0-
05	713	#	-0-	-0-	-713 B	-1909					Y	-0-					-0-
06	690	#	71	-0-	-619 B	-2528	71	3			Y	-0-					-0-
07	496	#	-0-	-0-	-496 B	-3024					Y	-0-					-0-
08	496	#	-0-	-0-	-496 B	-3520					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2730		CANCELLED UNDERAGE ->	-790											

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-244											
03	T. A.		8	-0-	8 B	8	8	3			Y	-0-					-0-
04	8	R	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	#	-0-	-0-	-4 B	-4					Y	-0-					-0-
06	8	#	-0-	-0-	-8 B	-12					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-12					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-12					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-12														

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-244	CANCELLED UNDERAGE ->		-4307												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-244												

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-661															
03	1829 #	1449	-0-	-380	B	-1041	1449	3			N	-0-					-0-
04	1770 #	31	-0-	-1739	B	-2780	31	3			N	-0-					-0-
05	1829 #	42	-0-	-1787	B	-4567	42	3			N	-0-					-0-
06	1770 #	662	-0-	-1108	B	-5675	534	3	128	9	N	116	52	1			64
07	1457 #	794	-0-	-663	B	-6338	727	3	67	9	N	61	78	1			47
08	1457 #	761	-0-	-696	B	-7034	683	3	78	9	N	71	69	1			49
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-6373	CANCELLED UNDERAGE ->		-661												

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-261	CANCELLED UNDERAGE ->		-447												
03	651 #	781	-0-	130	B	-131	779	3	2	9	N	2					228
04	780 #	407	-0-	-373	B	-504	405	3	2	9	N	2					230
05	806 #	689	-0-	-117	B	-621	685	3	4	9	N	4					234
06	750 #	656	-0-	-94	B	-715	655	3	1	9	N	1					235
07	775 #	646	-0-	-129	B	-844	642	3	4	9	N	4					239
08	775 #	678	-0-	-97	B	-941	675	3	3	9	N	3					242
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-810	CANCELLED UNDERAGE ->		-131												

OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-107	CANCELLED UNDERAGE ->			-31								
03	949	R	1056	-0-	107 B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
04	2171	R	2171	-0-	-0- B	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
05	2580	R	2580	-0-	-0- B	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
06	1953	R	1953	-0-	-0- B	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
07	2482	R	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
08	2573	#	2047	-0-	-526 B	-526	2047	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-526												

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-559	CANCELLED UNDERAGE ->			-632								
03	1085	#	740	-0-	-345 B	-904	740	3			N	-0-					44
04	1050	#	387	-0-	-663 B	-1567	387	3			N	-0-					44
05	1085	#	373	-0-	-712 B	-2279	373	3			N	-0-					44
06	1020	#	406	-0-	-614 B	-2893	406	3			N	-0-					44
07	930	#	933	-0-	3 B	-2890	933	3			N	-0-					44
08	744	#	954	-0-	210 B	-2680	954	3			N	-0-					44
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2334	CANCELLED UNDERAGE ->			-346								

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

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
04	720	#	464	-0-	-256 B	-834	457	3	7	9	N	6					66
05	744	#	734	-0-	-10 B	-844	717	3	17	9	N	15					81
06	720	#	721	-0-	1 B	-843	709	3	12	9	N	11					92
07	713	#	680	-0-	-33 B	-876	668	3	12	9	N	11					103
08	744	#	651	-0-	-93 B	-969	640	3	11	9	N	10					113
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-520	CANCELLED UNDERAGE ->			-449								

UNIVERSITY -19- WELL #: 1 RRCID -> 039529 COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1970	CANCELLED UNDERAGE ->			-1459								
03	527	#	334	-0-	-193 B	-2163	325	2	9	9	N	8					131
04	840	#	377	-0-	-463 B	-2626	358	2	19	9	N	17					148
05	868	#	-0-	-0-	-868 B	-3494					N	11					159
06	510	#	87	-0-	-423 B	-3917	70	2	17	9	N	15					174
*07	403	#	107	-0-	-296 B	-4213	90	2	17	9	N	15					189
08	403	#	NO RPT	-0-	-403 B	-4616					N	NO RPT					189
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2646	CANCELLED UNDERAGE ->			-1970								

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
TACOR RESOURCES INC 834330
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	743	R	743	-0-	-0-		-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	600	#	480	-0-	-120		-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	620	#	608	-0-	-12		-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	600	#	549	-0-	-51		-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	744	#	269	-0-	-475		-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	744	#	576	-0-	-168		-0-	576	3			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

03	1395	#	1272	-0-	-123		-0-	1260	2	12	9	N	11					59
04	1350	#	830	-0-	-520		-0-	818	2	12	9	N	11					70
05	1395	#	1195	-0-	-200		-0-	1186	2	9	9	N	8					78
06	1260	#	794	-0-	-466		-0-	783	2	11	9	N	10					88
07	1455	R	1455	-0-	-0-		-0-	1436	2	19	9	N	17					105
*08	1283	R	1283	-0-	-0-		-0-	1255	2	28	9	N	25					130

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 194480 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 22850 PERF.16750 - 17000

03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

03	1457	X	317	-0-	-1140		-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	240	-0-	-1170		-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	259	-0-	-1198		-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-		-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-		-0-	300	3			N	-0-					-0-
*08	308	N	308	-0-	-0-		-0-	308	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ATOKA) //CONT.// 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

03	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2472	-0-	-48	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2564	-0-	-71	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	1449	-0-	-1124	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 116051 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4897 - 5331

03	992	N	90	-0-	-902	-0-	18	4	72	9	N	65	156	1			194
04	930	N	830	-0-	-100	-0-	707	3	3	4	N	109					303
							120	9									
05	682	N	291	-0-	-391	-0-	192	4	99	9	N	90	165	1			228
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	315	3	54	9	N	49					277
07	868	N	385	-0-	-483	-0-	333	3	52	9	N	47					324
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	374	3	64	9	N	58					382

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

03	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5460	-0-	-90	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5319	-0-	-231	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5655	-0-	-80	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
*08	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280

03	15221	X	14991	-0-	-230	-0-	14991	2			N	-0-					-0-
04	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
05	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	14083	-0-	-437	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	14501	-0-	-720	-0-	14501	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	14531	-0-	-690	-0-	14531	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

03	13082	X	12913	-0-	-169	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	12417	-0-	-243	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	12575	-0-	-476	-0-	12575	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	12276	-0-	-324	-0-	12276	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12644	-0-	-314	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	12577	-0-	-257	-0-	12577	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2644	-0-	-270	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2901	-0-	-69	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2605	-0-	-464	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2433	-0-	-537	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2680	-0-	-327	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2712	-0-	-295	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13423	X	12814	-0-	-609	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12107	-0-	-883	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	12824	-0-	-444	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12237	-0-	-543	-0-	12237	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	12782	-0-	-269	-0-	12782	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	12598	-0-	-236	-0-	12598	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28675	X	28121	-0-	-554	-0-	28121	2			N	-0-					-0-
04	27750	X	27009	-0-	-741	-0-	27009	2			N	-0-					-0-
05	28458	X	27924	-0-	-534	-0-	27924	2			N	-0-					-0-
06	27210	X	26901	-0-	-309	-0-	26901	2			N	-0-					-0-
07	28117	X	27101	-0-	-1016	-0-	27101	2			N	-0-					-0-
08	27156	X	26295	-0-	-861	-0-	26295	2			N	-0-					-0-

REED, E. O. WELL #: 1A RRCID -> 190203 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18745 - 18755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		437	-0-	437	437	437	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		4612	-0-	4612	5049	4612	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3462	-0-	3462	8511	3462	3			N	-0-					-0-
*08	12254	X	3743	-0-	-8511	-0-	3743	3			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	2717	-0-	-3173	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	2519	-0-	-2731	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	1622	-0-	-3803	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	3433	-0-	-1817	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
07	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
*08	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	17924	2			N	-0-					-0-

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
03	992	N	275	-0-	-717	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	540	N	15	-0-	-525	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	775	N	118	-0-	-657	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14632	X	13535	-0-	-1097	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	13337	-0-	-613	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
05	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14777	2			N	-0-					-0-
06	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13612	-0-	-431	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	14637	-0-	-150	-0-	14637	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
06	870	N	118	-0-	-752	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
*08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
PRICE WELL #: 1A RRCID -> 178417 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370

03	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	607	-0-	-563	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	933	-0-	-87	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

03	2759	N	2213	-0-	-546	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2037	-0-	-363	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1063	-0-	-1231	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
06	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
*08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

03	DLQ G-10		21404	-0-	21404	37157	21404	3			N	-0-					-0-
04	56047	X	18890	-0-	-37157	-0-	18890	3			N	-0-					-0-
05	20670	X	20670	-0-	-0-	-0-	20670	3			N	-0-					-0-
06	20700	X	16861	-0-	-3839	-0-	16861	3			N	-0-					-0-
07	21390	X	19815	-0-	-1575	-0-	19815	3			N	-0-					-0-
08	21390	X	20572	-0-	-818	-0-	20572	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		686	-0-	686	686	686	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		12	-0-	12	698	12	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	698					N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

03	DLQ G-10		33767	-0-	33767	64652	33767	3			N	-0-					-0-
04	96138	X	31486	-0-	-64652	-0-	31486	3			N	-0-					-0-
05	31888	X	31888	-0-	-0-	-0-	31888	3			N	-0-					-0-
06	33090	X	29807	-0-	-3283	-0-	29807	3			N	-0-					-0-
07	34193	X	33323	-0-	-870	-0-	33323	3			N	-0-					-0-
08	33759	X	31361	-0-	-2398	-0-	31361	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
*08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

03	18292	X	18292	-0-	-0-	-0-	18292	2			N	-0-					-0-
04	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	17772	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	18166	2			N	-0-					-0-
06	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	17161	2			N	-0-					-0-
07	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	17783	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	17895	-0-	-395	-0-	17895	2			N	-0-					-0-

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
03	13516	X	332	-0-	-13184	-0-	332	4			N	-0-					-0-
04	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	13042	3	57	4	N	-0-					-0-
05	13516	X	6003	-0-	-7513	-0-	6003	4			N	-0-					-0-
06	13080	X	9336	-0-	-3744	-0-	9336	3			N	-0-					-0-
07	13547	X	9846	-0-	-3701	-0-	9846	3			N	-0-					-0-
08	13547	X	10211	-0-	-3336	-0-	10211	3			N	-0-					-0-

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
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	14618	-0-	11518	11518	14618	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	25026	-0-	22026	33544	25026	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	18850	-0-	15750	49294	18850	3			N	-0-					-0-
08	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	47310					N	NO RPT					-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
03	138260	X	136834	-0-	-1426	-0-	136814	3	20	9	N	18	18	8			-0-
04	133800	X	124198	-0-	-9602	-0-	124187	3	11	9	N	10	10	8			-0-
05	136865	X	126580	-0-	-10285	-0-	126571	3	9	9	N	8	8	8			-0-
06	132420	X	104575	-0-	-27845	-0-	104571	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	136834	X	133156	-0-	-3678	-0-	133147	3	9	9	N	8	8	8			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	750	N	694	-0-	-56	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	775	N	610	-0-	-165	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
03	41819	X	39035	-0-	-2784	-0-	39035	2			N	-0-					-0-
04	40470	X	38500	-0-	-1970	-0-	38500	2			N	-0-					-0-
05	41571	X	33565	-0-	-8006	-0-	33565	2			N	-0-					-0-
06	40230	X	27457	-0-	-12773	-0-	27457	2			N	-0-					-0-
07	40486	X	32956	-0-	-7530	-0-	32956	2			N	-0-					-0-
08	39773	X	33818	-0-	-5955	-0-	33818	2			N	-0-					-0-

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
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
04	2580	X	9	-0-	-2571	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	44	-0-	-1971	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	4	-0-	-1946	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	9	X	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
03	26350	X	25333	-0-	-1017	-0-	25333	2			N	-0-					-0-
04	25841	X	25841	-0-	-0-	-0-	25841	2			N	-0-					-0-
05	26882	X	26882	-0-	-0-	-0-	26882	2			N	-0-					-0-
06	25830	X	25423	-0-	-407	-0-	25423	2			N	-0-					-0-
07	26691	X	26347	-0-	-344	-0-	26347	2			N	-0-					-0-
08	26877	X	26509	-0-	-368	-0-	26509	2			N	-0-					-0-

P. B. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040129 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 21264 PERF.19626 - 20465

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

03	46880	X	46880	-0-	-0-	-0-	46880	2			N	-0-					-0-
04	45210	X	43381	-0-	-1829	-0-	43381	2			N	-0-					-0-
05	46717	X	43289	-0-	-3428	-0-	43289	2			N	-0-					-0-
06	45360	X	41937	-0-	-3423	-0-	41937	2			N	-0-					-0-
07	46872	X	43442	-0-	-3430	-0-	43442	2			N	-0-					-0-
08	45198	X	42552	-0-	-2646	-0-	42552	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
*08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

03	21607	X	21555	-0-	-52	-0-	21555	2			N	-0-					-0-
04	20915	X	20915	-0-	-0-	-0-	20915	2			N	-0-					-0-
05	21655	X	21655	-0-	-0-	-0-	21655	2			N	-0-					-0-
06	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	20925	2			N	-0-					-0-
07	21646	X	21646	-0-	-0-	-0-	21646	2			N	-0-					-0-
*08	21592	X	21592	-0-	-0-	-0-	21592	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

03	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
04	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	17346	2			N	-0-					-0-
05	22290	X	22290	-0-	-0-	-0-	22290	2			N	-0-					-0-
06	20393	X	20393	-0-	-0-	-0-	20393	2			N	-0-					-0-
07	21423	X	21423	-0-	-0-	-0-	21423	2			N	-0-					-0-
08	22289	X	21388	-0-	-901	-0-	21388	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

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

03	9207	X	9056	-0-	-151	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8520	-0-	-390	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
05	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
06	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8804	-0-	-248	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8849	-0-	-48	-0-	8849	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

03	59303	X	53716	-0-	-5587	-0-	53716	2			N	-0-					-0-
04	52260	X	51606	-0-	-654	-0-	51606	2			N	-0-					-0-
05	54002	X	51788	-0-	-2214	-0-	51788	2			N	-0-					-0-
06	52260	X	47772	-0-	-4488	-0-	47772	2			N	-0-					-0-
07	53723	X	50981	-0-	-2742	-0-	50981	2			N	-0-					-0-
08	53723	X	51380	-0-	-2343	-0-	51380	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

03	37944	X	37666	-0-	-278	-0-	37666	2			N	-0-					-0-
04	38339	X	38339	-0-	-0-	-0-	38339	2			N	-0-					-0-
05	37944	X	36869	-0-	-1075	-0-	36869	2			N	-0-					-0-
06	36720	X	36695	-0-	-25	-0-	36695	2			N	-0-					-0-
07	38712	X	38712	-0-	-0-	-0-	38712	2			N	-0-					-0-
*08	39776	X	39776	-0-	-0-	-0-	39776	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

03	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
04	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
06	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
07	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
*08	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	720	N	564	-0-	-156	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	837	N	745	-0-	-92	-0-	745	2			N	-0-					-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27122	X	27122	-0-	-0-	-0-	27122	2			N	-0-					-0-
04	26626	X	26626	-0-	-0-	-0-	26626	2			N	-0-					-0-
05	27094	X	25824	-0-	-1270	-0-	25824	2			N	-0-					-0-
06	26220	X	25867	-0-	-353	-0-	25867	2			N	-0-					-0-
07	27094	X	26863	-0-	-231	-0-	26863	2			N	-0-					-0-
08	27528	X	26314	-0-	-1214	-0-	26314	2			N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52049	X	48181	-0-	-3868	-0-	48181	2			N	-0-					-0-
04	50370	X	45970	-0-	-4400	-0-	45970	2			N	-0-					-0-
05	50406	X	46275	-0-	-4131	-0-	46275	2			N	-0-					-0-
06	48570	X	43888	-0-	-4682	-0-	43888	2			N	-0-					-0-
07	48174	X	45553	-0-	-2621	-0-	45553	2			N	-0-					-0-
08	48174	X	45673	-0-	-2501	-0-	45673	2			N	-0-					-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
05	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
06	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
07	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
*08	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15841	X	15207	-0-	-634	-0-	15207	2			N	-0-					-0-
04	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	15172	-0-	-173	-0-	15172	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	14580	-0-	-150	-0-	14580	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	15164	-0-	-274	-0-	15164	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	13858	-0-	-1580	-0-	13858	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
*08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	47	-0-	-1333	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	27	-0-	-1399	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4416	-0-	1316	1316	4416	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	5437	-0-	2337	3653	5437	2			N	-0-					-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

03	63612	X	61479	-0-	-2133	-0-	61479	2			N	-0-					-0-
04	61560	X	59034	-0-	-2526	-0-	59034	2			N	-0-					-0-
05	63085	X	60555	-0-	-2530	-0-	60555	2			N	-0-					-0-
06	60660	X	57974	-0-	-2686	-0-	57974	2			N	-0-					-0-
07	63154	X	63154	-0-	-0-	-0-	63154	2			N	-0-					-0-
*08	63154	X	63154	-0-	-0-	-0-	63154	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

03	92752	X	89621	-0-	-3131	-0-	89621	2			N	-0-					-0-
04	89760	X	85167	-0-	-4593	-0-	85167	2			N	-0-					-0-
05	90737	X	86178	-0-	-4559	-0-	86178	2			N	-0-					-0-
06	87810	X	74628	-0-	-13182	-0-	74628	2			N	-0-					-0-
07	90737	X	87321	-0-	-3416	-0-	87321	2			N	-0-					-0-
08	88009	X	87137	-0-	-872	-0-	87137	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	480	N	331	-0-	-149	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	589	N	48	-0-	-541	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	480	N	132	-0-	-348	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

03	20863	X	17688	-0-	-3175	-0-	17688	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	18156	-0-	-2034	-0-	18156	2			N	-0-					-0-
05	18600	X	17110	-0-	-1490	-0-	17110	2			N	-0-					-0-
06	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18536	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	16798	-0-	-1957	-0-	16798	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	16483	-0-	-2272	-0-	16483	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

03	127348	X	125035	-0-	-2313	-0-	125035	2			N	-0-					-0-
04	121110	X	119429	-0-	-1681	-0-	119429	2			N	-0-					-0-
05	124186	X	117623	-0-	-6563	-0-	117623	2			N	-0-					-0-
06	120990	X	118345	-0-	-2645	-0-	118345	2			N	-0-					-0-
07	125023	X	122723	-0-	-2300	-0-	122723	2			N	-0-					-0-
08	124651	X	118685	-0-	-5966	-0-	118685	2			N	-0-					-0-

USM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048532 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 22728 PERF.21438 - 22728

03	496	N	15	-0-	-481	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29937	X	29937	-0-	-0-	-0-	29937	2			N	-0-					-0-
04	28300	X	28300	-0-	-0-	-0-	28300	2			N	-0-					-0-
05	28923	X	27712	-0-	-1211	-0-	27712	2			N	-0-					-0-
06	27990	X	25713	-0-	-2277	-0-	25713	2			N	-0-					-0-
07	30157	X	30157	-0-	-0-	-0-	30157	2			N	-0-					-0-
*08	29919	X	29919	-0-	-0-	-0-	29919	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

03	42563	X	40776	-0-	-1787	-0-	40776	2			N	-0-					-0-
04	41190	X	39435	-0-	-1755	-0-	39435	2			N	-0-					-0-
05	42098	X	40452	-0-	-1646	-0-	40452	2			N	-0-					-0-
06	40050	X	34660	-0-	-5390	-0-	34660	2			N	-0-					-0-
07	41385	X	38483	-0-	-2902	-0-	38483	2			N	-0-					-0-
08	40765	X	40279	-0-	-486	-0-	40279	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

03	28675	X	28382	-0-	-293	-0-	28382	2			N	-0-					-0-
04	27750	X	27638	-0-	-112	-0-	27638	2			N	-0-					-0-
05	28644	X	28269	-0-	-375	-0-	28269	2			N	-0-					-0-
06	27720	X	26838	-0-	-882	-0-	26838	2			N	-0-					-0-
07	28551	X	28019	-0-	-532	-0-	28019	2			N	-0-					-0-
08	28551	X	27722	-0-	-829	-0-	27722	2			N	-0-					-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

03	8091	X	7743	-0-	-348	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7308	-0-	-522	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7566	-0-	-401	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7455	-0-	-135	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7664	-0-	-86	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
*08	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

03	33544	X	33544	-0-	-0-	-0-	33544	2			N	-0-					-0-
04	29411	X	29411	-0-	-0-	-0-	29411	2			N	-0-					-0-
05	27094	X	25484	-0-	-1610	-0-	25484	2			N	-0-					-0-
06	26220	X	24814	-0-	-1406	-0-	24814	2			N	-0-					-0-
07	27094	X	16243	-0-	-10851	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
08	29388	X	17265	-0-	-12123	-0-	17265	2			N	-0-					-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

03	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
*08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

03	19003	X	15770	-0-	-3233	-0-	15770	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	14087	-0-	-2803	-0-	14087	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	14035	-0-	-2302	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	12800	-0-	-2920	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	12826	-0-	-2953	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	12713	-0-	-2260	-0-	12713	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	941	-0-	-109	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	854	-0-	-256	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	2			N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		111324	-0-	111324	197240	111324	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		108035	-0-	108035	305275	108035	2			N	-0-					-0-
05	379787	X	74512	-0-	-305275	-0-	74512	2			N	-0-					-0-
06	107730	X	105948	-0-	-1782	-0-	105948	2			N	-0-					-0-
07	111631	X	105537	-0-	-6094	-0-	105537	2			N	-0-					-0-
08	111631	X	109173	-0-	-2458	-0-	109173	2			N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		19684	-0-	19684	37313	19684	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		20188	-0-	20188	57501	20188	2			N	-0-					-0-
05	76772	X	19271	-0-	-57501	-0-	19271	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	17986	-0-	-2114	-0-	17986	2			N	-0-					-0-
07	21014	X	21014	-0-	-0-	-0-	21013	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	20863	X	20508	-0-	-355	-0-	20508	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		17888	-0-	17888	32804	17888	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		15834	-0-	15834	48638	15834	2			N	-0-					-0-
05	64803	X	16165	-0-	-48638	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	16417	-0-	-893	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	16818	-0-	-1069	-0-	16818	2			N	-0-					-0-
*08	19662	X	19662	-0-	-0-	-0-	19662	2			N	-0-					-0-

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
03	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	3			N	-0-					-0-
04	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-
06	9450	X	9212	-0-	-238	-0-	9212	3			N	-0-					-0-
07	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	3			N	-0-					-0-
*08	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	3			N	-0-					-0-

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
03	67704	X	63668	-0-	-4036	-0-	63668	3			N	-0-					-0-
04	66988	X	66988	-0-	-0-	-0-	66988	3			N	-0-					-0-
05	62899	X	-0-	-0-	-62899	-0-					N	-0-					-0-
06	61620	X	52117	-0-	-9503	-0-	52117	3			N	-0-					-0-
07	70569	X	70569	-0-	-0-	-0-	70569	3			N	-0-					-0-
08	67859	X	65965	-0-	-1894	-0-	65965	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
*08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

03	28303	X	27320	-0-	-983	-0-	27320	3			N	-0-					-0-
04	27390	X	26148	-0-	-1242	-0-	26148	3			N	-0-					-0-
05	27497	X	-0-	-0-	-27497	-0-					N	-0-					-0-
06	26430	X	23949	-0-	-2481	-0-	23949	3			N	-0-					-0-
07	27759	X	27759	-0-	-0-	-0-	27759	3			N	-0-					-0-
08	27094	X	25652	-0-	-1442	-0-	25652	3			N	-0-					-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3852	-0-	752	752	3852	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

03	58439	X	58439	-0-	-0-	-0-	58439	3			N	-0-					-0-
04	55668	X	55668	-0-	-0-	-0-	55668	3			N	-0-					-0-
05	56606	X	-0-	-0-	-56606	-0-					N	-0-					-0-
06	54780	X	50277	-0-	-4503	-0-	50277	3			N	-0-					-0-
07	56606	X	52625	-0-	-3981	-0-	52625	3			N	-0-					-0-
08	56513	X	49509	-0-	-7004	-0-	49509	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12555	X	10350	-0-	-2205	-0-	10350	3			N	-0-					-0-
04	12150	X	11396	-0-	-754	-0-	11396	3			N	-0-					-0-
05	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					-0-
06	11730	X	11070	-0-	-660	-0-	11070	3			N	-0-					-0-
07	34433	X	34433	-0-	-0-	-0-	34433	3			N	-0-					-0-
*08	29516	X	29516	-0-	-0-	-0-	29516	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5799	-0-	5799	11031	5799	2			N	-0-					-0-
04	16601	X	5570	-0-	-11031	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5524	-0-	-86	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	3747	-0-	-2050	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5665	-0-	-132	-0-	5665	2			N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		10591	-0-	10591	19943	10591	2			N	-0-					-0-
04	29085	X	9142	-0-	-19943	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
05	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9485	-0-	-775	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	10233	-0-	-369	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9964	-0-	-638	-0-	9964	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
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
03	1581	N	1118	-0-	-463	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1229	-0-	-361	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1331	-0-	-219	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4752	-0-	1752	1752	4752	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2696	-0-	-404	1348	2696	2			N	-0-					-0-
*08	1666	N	318	-0-	-1348	-0-	318	2			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

03	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	900	N	837	-0-	-63	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	868	N	761	-0-	-107	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

03	DLQ G-10		11637	-0-	11637	22302	11637	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		11014	-0-	11014	33316	11014	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		10848	-0-	10848	44164	10848	2			N	-0-					-0-
06	54886	X	10722	-0-	-44164	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
*07	11811	X	11493	-0-	-318	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	9163	-0-	-2462	-0-	9163	2			N	-0-					-0-

PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

03	DLQ G-10		34068	-0-	34068	62432	34068	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		33999	-0-	33999	96431	33999	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		14182	-0-	14182	110613	14182	2			N	-0-					-0-
06	110772	X	159	-0-	-110613	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*07	35123	X	7648	-0-	-27475	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
08	35123	X	6040	-0-	-29083	-0-	6040	2			N	-0-					-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

03	DLQ G-10		20511	-0-	20511	37881	20511	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		17680	-0-	17680	55561	17680	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		20201	-0-	20201	75762	20201	2			N	-0-					-0-
06	94511	X	18749	-0-	-75762	-0-	18749	2			N	-0-					-0-
*07	20522	X	16692	-0-	-3830	-0-	16692	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	16140	-0-	-4382	-0-	16140	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
05	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
*08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-

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
03	DLQ	G-10	13842	-0-	13842	23300	13842	3			N	-0-					-0-
04	36396	X	13096	-0-	-23300	-0-	13096	3			N	-0-					-0-
05	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	3			N	-0-					-0-
06	13800	X	13332	-0-	-468	-0-	13332	3			N	-0-					-0-
07	13857	X	13765	-0-	-92	-0-	13765	3			N	-0-					-0-
08	13857	X	13811	-0-	-46	-0-	13811	3			N	-0-					-0-

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
03	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
*08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LINN OPERATING, INC. 501545
FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28256	X	28256	-0-	-0-	-0-	783	1	27473	2	N	-0-					-0-
04	25980	X	22860	-0-	-3120	-0-	579	1	22281	2	N	-0-					-0-
05	26846	X	23904	-0-	-2942	-0-	686	1	23218	2	N	-0-					-0-
06	25980	X	22332	-0-	-3648	-0-	810	1	21522	2	N	-0-					-0-
07	26846	X	24807	-0-	-2039	-0-	904	1	23903	2	N	-0-					-0-
*08	26752	X	26752	-0-	-0-	-0-	888	1	25864	2	N	-0-					-0-

FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

03	2359	N	1762	-0-	-597	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4077	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2697	X	2246	-0-	-451	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

03	DLQ G-10		160	-0-	160	1059	160	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		393	-0-	393	1452	393	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		578	-0-	578	2030	578	2			N	-0-					-0-
06	3131	X	1101	-0-	-2030	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	992	X	556	-0-	-436	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	589	X	64	-0-	-525	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

03	DLQ G-10		21175	-0-	21175	40267	21175	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		19979	-0-	19979	60246	19979	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		22455	-0-	22455	82701	22455	2			N	-0-					-0-
06	104120	X	21419	-0-	-82701	-0-	21419	2			N	-0-					-0-
07	21682	X	21682	-0-	-0-	-0-	21682	2			N	-0-					-0-
08	22010	X	16577	-0-	-5433	-0-	16577	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

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
03	82537	X	82537	-0-	-0-	-0-	82537	2			N	-0-					-0-
04	79615	X	79615	-0-	-0-	-0-	79615	2			N	-0-					-0-
05	78436	X	78436	-0-	-0-	-0-	78436	2			N	-0-					-0-
06	73650	X	72238	-0-	-1412	-0-	72238	2			N	-0-					-0-
07	79244	X	79244	-0-	-0-	-0-	79244	2			N	-0-					-0-
08	82026	X	77107	-0-	-4919	-0-	77107	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106485	X	106256	-0-	-229	-0-	106256	2			N	-0-					-0-
04	103327	X	103327	-0-	-0-	-0-	103327	2			N	-0-					-0-
05	106485	X	104472	-0-	-2013	-0-	104472	2			N	-0-					-0-
06	103050	X	97166	-0-	-5884	-0-	97166	2			N	-0-					-0-
07	106485	X	106087	-0-	-398	-0-	106087	2			N	-0-					-0-
08	105679	X	105069	-0-	-610	-0-	105069	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80941	X	73332	-0-	-7609	-0-	73332	2			N	-0-					-0-
04	78330	X	76870	-0-	-1460	-0-	76870	2			N	-0-					-0-
05	80724	X	74751	-0-	-5973	-0-	74751	2			N	-0-					-0-
06	77760	X	57241	-0-	-20519	-0-	57241	2			N	-0-					-0-
07	79422	X	78415	-0-	-1007	-0-	78415	2			N	-0-					-0-
08	78678	X	75694	-0-	-2984	-0-	75694	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
*08	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	7118	-0-	-43	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6532	-0-	-398	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
05	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
06	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
07	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7348	-0-	-92	-0-	7348	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2573	-0-	-7	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2565	-0-	-45	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2637	-0-	-29	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2555	-0-	-142	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65286	X	30381	-0-	-34905	-0-	30381	2			N	-0-					-0-
04	45810	X	30540	-0-	-15270	-0-	30540	2			N	-0-					-0-
05	47337	X	37986	-0-	-9351	-0-	37986	2			N	-0-					-0-
06	35451	X	35451	-0-	-0-	-0-	35451	2			N	-0-					-0-
07	39052	X	39052	-0-	-0-	-0-	39052	2			N	-0-					-0-
08	37975	X	24004	-0-	-13971	-0-	24004	2			N	-0-					-0-

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
03	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	5	-0-	-1405	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1130	-0-	-190	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1086	-0-	-371	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

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
03	119133	X	114070	-0-	-5063	-0-	114068	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	115290	X	114075	-0-	-1215	-0-	114068	3	7	9	N	6	6	8			-0-
05	115413	X	100517	-0-	-14896	-0-	100510	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	111420	X	97399	-0-	-14021	-0-	97397	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	117893	X	113933	-0-	-3960	-0-	113918	3	15	9	N	14	14	8			-0-
08	117893	X	117509	-0-	-384	-0-	117509	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

03	23033	X	22815	-0-	-218	-0-	22815	2			N	-0-					-0-
04	22290	X	22042	-0-	-248	-0-	22042	2			N	-0-					-0-
05	23033	X	22701	-0-	-332	-0-	22701	2			N	-0-					-0-
06	22230	X	21823	-0-	-407	-0-	21823	2			N	-0-					-0-
07	22909	X	22427	-0-	-482	-0-	22427	2			N	-0-					-0-
08	22599	X	22397	-0-	-202	-0-	22397	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9 WELL #: 1 RRCID -> 059591 COMPL. DATE 09/12/1974 TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A

03	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	75	1	7313	2	N	-0-					-0-
04	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	72	1	6847	2	N	-0-					-0-
05	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
06	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
07	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6930	-0-	-355	-0-	6930	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 060004 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A

03	22568	X	18396	-0-	-4172	-0-	18396	2			N	-0-					-0-
04	23620	X	23620	-0-	-0-	-0-	23620	2			N	-0-					-0-
05	23742	X	23742	-0-	-0-	-0-	23742	2			N	-0-					-0-
06	21450	X	18639	-0-	-2811	-0-	18639	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	21228	-0-	-1526	-0-	21228	2			N	-0-					-0-
08	23622	X	21624	-0-	-1998	-0-	21624	2			N	-0-					-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

03	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
04	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
05	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
06	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	9118	-0-	-306	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9704	-0-	-1301	-0-	9704	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
03	DLQ G-10		17879	-0-	17879	33165	17879	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		16137	-0-	16137	49302	16137	2			N	-0-					-0-
05	64665	X	15363	-0-	-49302	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	16648	-0-	-662	-0-	16648	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	16142	-0-	-1745	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	16664	-0-	-1223	-0-	16664	2			N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		667	-0-	667	667	667	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		341	-0-	341	1008	341	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		381	-0-	381	1389	381	3			N	-0-					-0-

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
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
03	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1363	2	19	9	Y	17					131
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1330	2	17	9	Y	15	90	1			56
05	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1323	2	15	9	Y	14					70
06	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	1249	2	11	9	Y	10					80
07	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1274	2	14	9	Y	13					93
08	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1284	2	13	9	Y	12	1	8			104

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
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1781	2	28	9	Y	25					138
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1791	2	17	9	Y	15	90	1			63
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1781	2	21	9	Y	19					82
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1781	2	13	9	Y	12					94
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1781	2	19	9	Y	17					111
*08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1781	2	23	9	Y	21					132

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 057241 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 18675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					1
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					1
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					1
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			Y	-0-					1
*07	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2			Y	-0-					1
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					1

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					2
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					2
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					2
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					2
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					2
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					2

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	6193	-0-	-100	-0-	6160	3	33	9	Y	30					82
04	5340	X	4407	-0-	-933	-0-	4379	3	28	9	Y	25					107
05	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6256	3	34	9	Y	31					138
06	6000	X	5035	-0-	-965	-0-	5010	3	25	9	Y	23	96	1			65
07	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6479	3	20	9	Y	18					83
*08	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6229	3	23	9	Y	21					104

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
MENDEL 26 WELL #: 2 L RRCID -> 073721 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 11306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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
*03	93	N	85	-0-	-8	-0-	74	2	11	9	N	10	30	7			115
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	74	2	8	9	N	7					122
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	80	2	3	9	N	3					125
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	26					151
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	25					176
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					177

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
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

03	6014	X	5757	-0-	-257	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	4804	-0-	-1616	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	1308	-0-	-5326	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	1605	-0-	-4815	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	1617	-0-	-4149	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	1753	-0-	-2370	-0-	1753	2			N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN) 35710 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
RAYMAL EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 076352 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053

03	DLQ G-10	20850	-0-	20850	39659	20850	3				N	-0-					-0-
04	59855	20196	-0-	-39659	-0-	20196	3				N	-0-					-0-
05	20876	20876	-0-	-0-	-0-	20876	3				N	-0-					-0-
06	20445	20445	-0-	-0-	-0-	20445	3				N	-0-					-0-
07	21387	21387	-0-	-0-	-0-	21387	3				N	-0-					-0-
*08	21447	21447	-0-	-0-	-0-	21447	3				N	-0-					-0-

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

03	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP) 35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WTG EXPLORATION 945220
ARCO-TERRAZAS WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	583	2	10	9	N	9	9	8			220
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	528	2	7	9	N	6	6	8			220
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					220
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	564	2	1	9	N	1	1	8			220
07	558	N	371	-0-	-187	-0-	369	2	2	9	N	2	2	8			220
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1	1	8			220

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1858	-0-	-188	-0-	1837	2	21	9	Y	19	14	1			23
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1947	2	17	9	Y	15	25	1			13
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1846	2	10	9	Y	9					22
06	1800	N	1677	-0-	-123	-0-	1654	2	23	9	Y	21	25	1			18
07	2015	N	1655	-0-	-360	-0-	1648	2	7	9	Y	6					24
08	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1777	2	3	9	Y	3	20	1			7

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3355	-0-	255	337	3085	2	270	9	Y	245	170	1			303
04	3000	N	3264	-0-	264	601	3042	2	222	9	Y	202	331	1			174
05	3852	X	3251	-0-	-601	-0-	3108	2	143	9	Y	130					304
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3006	2	299	9	Y	272	346	1			230
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3146	2	195	9	Y	177					407
*08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3154	2	92	9	Y	84	351	1			140

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3286	-0-	186	186	3286	2			N	-0-					70
04	3000	N	4208	-0-	1208	1394	4208	2			N	-0-					70
05	3100	N	6500	-0-	3400	4794	6500	2			N	-0-					70
06	11495	X	6701	-0-	-4794	-0-	6701	2			N	-0-					70
07	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9051	2	19	9	N	17					87
*08	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					87

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1734	2	80	9	N	73					170
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1748	2	66	9	N	60					230
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1770	2	43	9	N	39	189	1			80
06	1770	N	1670	-0-	-100	-0-	1615	2	55	9	N	50					130
07	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1790	2	52	9	N	47					177
08	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1730	2	58	9	N	53	183	1			47

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7187	2	6	9	N	5					55
04	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-					55
05	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					55
06	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					55
07	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-					55
*08	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					55

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-

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
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

GOMEZ, S.E. (DEVONIAN) 35716 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ODESSA NATURAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132480 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 22870 PERF.18714 - 18932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ, 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		13270	-0-	13270	25291	13246	3	24	9	N	22	22	8			-0-
04	DLQ G-10		12823	-0-	12823	38114	12813	3	10	9	N	9	9	8			-0-
05	51351		13237	-0-	-38114	-0-	13226	3	11	9	N	10	10	8			-0-
06	12840		12716	-0-	-124	-0-	12712	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	13268		13205	-0-	-63	-0-	13196	3	9	9	N	8	8	8			-0-
08	13268	#	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					-0-

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. 153438
TXL "19" WELL #: 1ST RRCID -> 155481 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17058 - 17174

03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TREY RESOURCES INC. 868529
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

03	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	70	1	1209	2	N	-0-					-0-
04	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	70	1	1209	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	946	-0-	-170	-0-	63	1	883	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	1164	-0-	-66	-0-	69	1	1094	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1333	X	1118	-0-	-215	-0-	65	1	1053	2	N	-0-					-0-
08	1333	X	1004	-0-	-329	-0-	55	1	949	2	N	-0-					-0-

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

03	8029	X	2616	-0-	-5413	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
04	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
07	9765	X	2834	-0-	-6931	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

03	6944	X	4342	-0-	-2602	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	4342	-0-	-2378	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	703	-0-	-5125	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3205	-0-	-1025	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
07	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
*08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

03	44826	X	35239	-0-	-9587	-0-	33675	2	1564	4	N	-0-					-0-
04	41250	X	9120	-0-	-32130	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
05	38006	X	-0-	-0-	-38006	-0-					N	-0-					-0-
06	36780	X	-0-	-0-	-36780	-0-					N	-0-					-0-
07	37231	X	4105	-0-	-33126	-0-	3602	2	503	4	N	-0-					-0-
08	T. A.		52849	-0-	52849	52849	52099	2	750	4	N	-0-					-0-

RBJ & ASSOCIATES, LLC 695714
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4000 - 8500

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3102	-0-	102	102	3102	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3405	-0-	305	407	3405	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3321	-0-	321	728	3321	2			N	-0-					-0-
07	4926	X	4198	-0-	-728	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2494	-0-	-141	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

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

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE SLAUGHTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 117463 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 12010

03	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	4466	1	2794	2	N	-0-					-0-
04	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	5516	1	2403	2	N	-0-					-0-
05	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	5869	1	2104	2	N	-0-					-0-
06	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	5576	1	1958	2	N	-0-					-0-
07	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	3295	1	2522	2	N	-0-					-0-
*08	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	5476	1	1854	2	N	-0-					-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*08	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 035217 COMPL. DATE 12/13/1964 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50158	X	40111	-0-	-10047	-0-	40111	2			N	-0-					-0-
04	51210	X	45397	-0-	-5813	-0-	45397	2			N	-0-					-0-
05	52917	X	49249	-0-	-3668	-0-	49249	2			N	-0-					-0-
06	51210	X	45489	-0-	-5721	-0-	45489	2			N	-0-					-0-
07	46903	X	43255	-0-	-3648	-0-	43255	2			N	-0-					-0-
*08	51743	X	51743	-0-	-0-	-0-	51743	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43121	X	38068	-0-	-5053	-0-	38068	2			N	-0-					-0-
04	44550	X	40937	-0-	-3613	-0-	40937	2			N	-0-					-0-
05	46035	X	42533	-0-	-3502	-0-	42533	2			N	-0-					-0-
06	44550	X	38422	-0-	-6128	-0-	38422	2			N	-0-					-0-
07	44609	X	38178	-0-	-6431	-0-	38178	2			N	-0-					-0-
*08	43676	X	43676	-0-	-0-	-0-	43676	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1131	-0-	-419	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	6832	-0-	-546	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	7113	-0-	-27	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7067	-0-	-311	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6816	-0-	-324	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6461	-0-	-917	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
*08	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

03	37200	X	33504	-0-	-3696	-0-	33504	2			N	-0-					-0-
04	37110	X	35479	-0-	-1631	-0-	35479	2			N	-0-					-0-
05	38347	X	37231	-0-	-1116	-0-	37231	2			N	-0-					-0-
06	37110	X	34593	-0-	-2517	-0-	34593	2			N	-0-					-0-
07	36673	X	32464	-0-	-4209	-0-	32464	2			N	-0-					-0-
08	37231	X	36407	-0-	-824	-0-	36407	2			N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE - SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 051741 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH 20080 PERF. N/A

03	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-	993	1	13658	3	N	-0-					-0-
04	14100	X	13607	-0-	-493	-0-	961	1	12646	3	N	-0-					-0-
05	15252	X	9056	-0-	-6196	-0-	559	1	8497	3	N	-0-					-0-
06	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-	797	1	14362	3	N	-0-					-0-
07	15252	X	15184	-0-	-68	-0-	846	1	14338	3	N	-0-					-0-
*08	15959	X	15959	-0-	-0-	-0-	984	1	14975	3	N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

03	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	409	1	5629	3	N	-0-					-0-
04	5760	X	1208	-0-	-4552	-0-	85	1	1123	3	N	-0-					-0-
05	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	642	1	9753	3	N	-0-					-0-
06	6780	X	5163	-0-	-1617	-0-	271	1	4892	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	1113	-0-	-5893	-0-	62	1	1051	3	N	-0-					-0-
08	10385	X	3041	-0-	-7344	-0-	188	1	2853	3	N	-0-					-0-

CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

03	6696	X	6454	-0-	-242	-0-	437	1	6017	3	N	-0-					-0-
04	8970	X	7582	-0-	-1388	-0-	536	1	7046	3	N	-0-					-0-
05	9269	X	6535	-0-	-2734	-0-	404	1	6131	3	N	-0-					-0-
06	8970	X	5308	-0-	-3662	-0-	279	1	5029	3	N	-0-					-0-
07	7843	X	6823	-0-	-1020	-0-	380	1	6443	3	N	-0-					-0-
08	7843	X	7008	-0-	-835	-0-	432	1	6576	3	N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

03	37707	X	37707	-0-	-0-	-0-	2555	1	35152	3	N	-0-					-0-
04	36420	X	34905	-0-	-1515	-0-	2466	1	32439	3	N	-0-					-0-
05	38013	X	38013	-0-	-0-	-0-	2347	1	35666	3	N	-0-					-0-
06	36420	X	34566	-0-	-1854	-0-	1817	1	32749	3	N	-0-					-0-
07	37634	X	34718	-0-	-2916	-0-	1934	1	32784	3	N	-0-					-0-
08	37448	X	37170	-0-	-278	-0-	2293	1	34877	3	N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) //CONT.// 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	29003	X	29003	-0-	-0-	-0-	1965	1	27038	3	N	-0-					-0-
04	28492	X	28492	-0-	-0-	-0-	2013	1	26479	3	N	-0-					-0-
05	29475	X	29475	-0-	-0-	-0-	1820	1	27655	3	N	-0-					-0-
06	28189	X	28189	-0-	-0-	-0-	1481	1	26708	3	N	-0-					-0-
07	28981	X	28981	-0-	-0-	-0-	1614	1	27367	3	N	-0-					-0-
*08	29178	X	29178	-0-	-0-	-0-	1800	1	27378	3	N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 1 C RRCID -> 058153 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

03	2499	R	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					48
04	2437	R	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					48
05	2290	R	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					48
06	2257	R	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					48
07	2493	R	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					48
*08	2557	R	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					48

SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908

03	6635	R	6635	-0-	-0-	-0-	6635	3			N	-0-					-0-
04	6180	#	6027	-0-	-153	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
05	6541	#	5767	-0-	-774	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
06	6420	#	6133	-0-	-287	-0-	6133	3			N	-0-					-0-
07	6634	#	5776	-0-	-858	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
*08	10710	R	10710	-0-	-0-	-0-	10710	3			N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A 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
03	124	#	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
04	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
05	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

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
03	1271	#	1202	-0-	-69	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
04	1230	#	1055	-0-	-175	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	1271	#	1107	-0-	-164	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
06	1230	#	1084	-0-	-146	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
07	1209	#	956	-0-	-253	-0-	956	3			N	-0-					-0-
08	1209	#	1136	-0-	-73	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

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
03	1395	#	1251	-0-	-144	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
04	1348	R	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
05	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
06	1341	R	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
07	1395	#	1196	-0-	-199	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
08	1457	#	1176	-0-	-281	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1330	R	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
04	1312	R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*07	1215	R	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
*08	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

03	589	#	488	-0-	-101	-0-	488	3			Y	-0-					3
04	570	#	490	-0-	-80	-0-	490	3			Y	-0-					3
05	589	#	576	-0-	-13	-0-	576	3			Y	-0-					3
06	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					3
07	527	#	448	-0-	-79	-0-	448	3			Y	-0-					3
08	589	#	452	-0-	-137	-0-	452	3			Y	-0-					3

HUTCHINGS STOCK ASSOC WELL #: 3010 RRCID -> 257828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7880 - 8210

03	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					11
04	150	#	117	-0-	-33	-0-	117	3			Y	-0-					11
05	155	#	91	-0-	-64	-0-	91	3			Y	-0-					11
06	150	#	116	-0-	-34	-0-	116	3			Y	-0-					11
07	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-					11
08	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					11

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

03	1116	#	946	-0-	-170	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
04	1080	#	1042	-0-	-38	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
05	1116	#	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
06	960	#	941	-0-	-19	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
07	1085	#	927	-0-	-158	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
08	1085	#	934	-0-	-151	-0-	934	3			Y	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

03	5950	R	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
04	5374	R	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
05	5142	R	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
06	4511	R	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
07	5571	R	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
*08	5299	R	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

03	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					8
04	90	#	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-					8
05	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					8
06	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					8
07	93	#	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					8
08	62	#	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					8

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

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
03	279	#	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	270	#	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	279	#	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	240	#	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-

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
03	1085	#	394	-0-	-691	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	1200	#	225	-0-	-975	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	1240	#	190	-0-	-1050	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	1200	#	171	-0-	-1029	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	1147	#	213	-0-	-934	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	403	#	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-					-0-

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
03	1674	#	1368	-0-	-306	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	1470	#	1401	-0-	-69	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
05	1519	#	1458	-0-	-61	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
06	1380	#	1313	-0-	-67	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	1527	R	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
*08	1471	R	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 98 RRCID -> 065797 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-

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
03	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					78
04	150	#	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-					78
05	155	#	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-					78
06	150	#	90	-0-	-60	-0-	90	2			Y	-0-					78
07	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					78
08	124	#	38	-0-	-86	-0-	38	2			Y	-0-					78

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
03	2852	#	2467	-0-	-385	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
04	2760	#	2450	-0-	-310	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
05	2852	#	2630	-0-	-222	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
06	2730	#	2345	-0-	-385	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
07	2697	#	2323	-0-	-374	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
08	2635	#	2598	-0-	-37	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

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
03	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*08	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 588 RRCID -> 170565 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HABANERO, W. (WOLFCAMP) 37869 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176415 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPOTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 178565 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6222 - 6232

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.) 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HALEY, J. A. "43" WELL #: 1 RRCID -> 123206 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 17813 PERF.16288 - 16343

03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					27
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
06	11	N	5	-0-	-6	-0-	4	2	1	9	N	1					28
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					28
08	T. A.		218	-0-	218	218	218	2			N	-0-					28

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J.E. '41' WELL #: 1 RRCID -> 197761 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16257 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

03	13144	X	5425	-0-	-7719	-0-	5411	2	14	9	N	13					30
04	12720	X	4153	-0-	-8567	-0-	4152	2	1	9	N	1					31
05	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8575	2	9	9	N	8					39
06	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	115	1	9326	2	N	8					47
							9	9									
07	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	373	1	9847	2	N	6	1	8			52
							7	9									
*08	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	648	1	14029	2	N	10	1	8			61
							11	9									

HALEY, J. E. '24' WELL #: 1 RRCID -> 203706 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 208456 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 17906 PERF.13053 - 17624

03	2480	X	12	-0-	-2468	-0-	12	2			N	-0-					118
04	2190	X	1501	-0-	-689	-0-	1500	2	1	9	N	1					119
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3678	2	3	9	N	3	2	8			120
06	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1975	2	8	9	N	7					127
07	1550	X	181	-0-	-1369	-0-	181	2			N	-0-					127
08	3689	X	2470	-0-	-1219	-0-	2470	2			N	-0-					127

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

03	11036	X	6839	-0-	-4197	-0-	853	1	5986	2	N	-0-					66
04	10680	X	4103	-0-	-6577	-0-	403	1	3700	2	N	-0-					66
05	4557	X	3996	-0-	-561	-0-	26	1	3970	2	N	-0-					66
06	6630	X	3663	-0-	-2967	-0-	3663	2			N	-0-					66
07	6851	X	5595	-0-	-1256	-0-	253	1	5291	2	N	46					112
							51	9									
*08	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	167	1	7628	2	N	-0-					112

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					15
04	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5082	2	7	9	N	6	6	8			15
05	4092	X	3923	-0-	-169	-0-	3923	2			N	-0-					15
06	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5053	2	2	9	N	2	2	8			15
07	5270	X	4522	-0-	-748	-0-	4522	2			N	-0-					15
08	5270	X	4450	-0-	-820	-0-	4449	2	1	9	N	1	1	8			15

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
03	2139	X	386	-0-	-1753	-0-	379	2	7	9	N	6					108
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2773	2	84	9	N	76	151	1	1	8	32
05	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1845	2	52	9	N	47					79
06	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1523	2	34	9	N	31	1	8			109
07	2945	X	2925	-0-	-20	-0-	2877	2	48	9	N	44	118	1	1	8	34
08	2945	X	2494	-0-	-451	-0-	2436	2	58	9	N	53	1	8			86

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	1					136
04	5400	X	3753	-0-	-1647	-0-	3753	2			N	-0-					136
05	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	11320	2	22	9	N	20	19	8			137
06	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7633	2	4	9	N	4	4	8			137
07	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			N	-0-					137
*08	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12155	2	55	9	N	50	7	8			180

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
03	8773	X	823	-0-	-7950	-0-	823	2			N	-0-					143
04	8490	X	4029	-0-	-4461	-0-	4028	2	1	9	N	1					144
05	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					144
06	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					144
07	4154	X	475	-0-	-3679	-0-	475	2			N	-0-					144
08	6913	X	59	-0-	-6854	-0-	56	2	3	9	N	3	1	8			146

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
03	1209	N	16	-0-	-1193	-0-	16	2			N	-0-					11
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					11
05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2827	2	1	9	N	1	1	8			11
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					11
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					11
08	2139	N	692	-0-	-1447	-0-	657	2	35	9	N	32					43

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
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					128
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					128
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1591	2	2	9	N	2					130
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					130
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					130
08	1581	N	1331	-0-	-250	-0-	1331	2			N	-0-					130

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	19592	X	14671	-0-	-4921	-0-	738	1	13930	2	N	3	3	8			6
							3	9									
04	18960	X	14158	-0-	-4802	-0-	394	1	13763	2	N	1	1	8			6
							1	9									
05	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	44	1	20206	2	N	1	1	8			6
							1	9									
06	18514	X	18514	-0-	-0-	-0-	112	1	18402	2	N	-0-					6
07	20286	X	20286	-0-	-0-	-0-	20286	2			N	-0-					6
*08	22089	X	22089	-0-	-0-	-0-	22088	2	1	9	N	1	1	8			6

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20553	X	16266	-0-	-4287	-0-	16251	2	15	9	N	14	12	8			38
04	18780	X	14835	-0-	-3945	-0-	14824	2	11	9	N	10	1	8			47
05	14632	X	12397	-0-	-2235	-0-	12	1	12368	2	N	15	1	8			61
							17	9									
06	19428	X	19428	-0-	-0-	-0-	19428	2			N	-0-					61
07	16785	X	16785	-0-	-0-	-0-	16781	2	4	9	N	4	4	8			61
08	16275	X	14408	-0-	-1867	-0-	587	1	13820	2	N	1					62
							1	9									

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
03	3751	X	2776	-0-	-975	-0-	2775	2	1	9	N	1	1	8			1
04	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7325	2	2	9	N	2	2	8			1
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3884	2	1	9	N	1	1	8			1
06	2700	X	1814	-0-	-886	-0-	1814	2			N	-0-					1
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					1
08	7564	X	4868	-0-	-2696	-0-	4867	2	1	9	N	1	1	8			1

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
03	1457	X	892	-0-	-565	-0-	65	1	825	2	N	2	2	8			71
							2	9									
04	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	360	1	1225	2	N	2	2	8			71
							2	9									
05	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	76	1	1163	2	N	1	1	8			71
							1	9									
06	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	158	1	1371	2	N	75	1	8			145
							83	9									
07	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	386	1	1759	2	N	16	2	8			159
							18	9									
*08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	25	1	1323	2	N	1	1	8			159
							1	9									

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
03	112635	X	112635	-0-	-0-	-0-	112318	2	317	9	N	288	194	1	9	8	571
04	106079	X	106079	-0-	-0-	-0-	105988	2	91	9	N	83	194	1			460
05	109833	X	108541	-0-	-1292	-0-	107950	2	591	9	N	537	748	1	1	8	248
06	108990	X	101687	-0-	-7303	-0-	100782	2	905	9	N	823	546	1			525
07	112623	X	103112	-0-	-9511	-0-	102526	2	586	9	N	533	930	1	2	8	126
08	109957	X	100095	-0-	-9862	-0-	99442	2	653	9	N	594	370	1	1	8	349

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	9961	2	45	9	N	41	41	8			5
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					5
05	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5292	2	43	9	N	39	39	8			5
06	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	106	1	8899	2	N	17	16	8			6
							19	9									
07	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	27	1	14873	2	N	78	78	8			6
							86	9									
08	10013	X	8363	-0-	-1650	-0-	8310	2	53	9	N	48	48	8			6

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
03	2418	X	2100	-0-	-318	-0-	2100	2			N	-0-					67
04	2340	X	1040	-0-	-1300	-0-	1040	2			N	-0-					67
05	2418	X	629	-0-	-1789	-0-	629	2			N	-0-					67
06	2040	X	708	-0-	-1332	-0-	708	2			N	-0-					67
07	2108	X	1095	-0-	-1013	-0-	1095	2			N	-0-					67
08	2108	X	584	-0-	-1524	-0-	582	2	2	9	N	2	2	8			67

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
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					33
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
*09	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	N	1	1	8			56
*10	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9807	2	2	9	N	2	2	8			56
*11	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8265	2	6	9	N	5	5	8			56
*12	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6723	2	2	9	N	2	2	8			56
*01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
*02	8848	X	4043	-0-	-4805	-0-	4043	2			N	-0-					56
*03	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10652	2	10	9	N	9	9	8			56
*04	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8458	2	1	9	N	1	1	8			56
*05	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					56
*06	10320	X	6713	-0-	-3607	-0-	6713	2			N	-0-					56
*07	10664	X	7427	-0-	-3237	-0-	7425	2	2	9	N	2	2	8			56
*08	10137	X	7329	-0-	-2808	-0-	7329	2			N	-0-					56

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	121	-0-	-2080	-0-	121	2			N	-0-					31
04	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					31
05	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5685	2	1	9	N	1					32
06	1680	X	1636	-0-	-44	-0-	1562	2	74	9	N	67					99
07	2945	X	1270	-0-	-1675	-0-	1248	2	22	9	N	20					119
08	5673	X	1212	-0-	-4461	-0-	1186	2	26	9	N	24					143

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	HALEY, J. E. 17				WELL #: 1R	RRCID -> 220108	COMPL. DATE 03/29/2006				TOTAL DEPTH 17900		PERF.16232 - 16281				
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					55
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					55
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					55
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					55
07	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-					55
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	N	1	1	8			55
	HALEY, J.E. 20				WELL #: 1	RRCID -> 220109	COMPL. DATE 02/26/2006				TOTAL DEPTH 17828		PERF.15652 - 17562				
03	5518	X	1808	-0-	-3710	-0-	77	1	1720	2	N	10	5	8			145
							11	9									
04	3540	X	1144	-0-	-2396	-0-	1142	2	2	9	N	2					147
05	1302	X	954	-0-	-348	-0-	954	2			N	-0-					147
06	1740	X	1137	-0-	-603	-0-	1137	2			N	-0-					147
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					147
*08	3100	N	3654	-0-	554	554	3654	2			N	-0-					147
	UNIVERSITY 19-1				WELL #: 1	RRCID -> 220189	COMPL. DATE 06/16/2006				TOTAL DEPTH 17850		PERF.15481 - 17613				
03	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	48	1	1471	2	N	-0-					109
04	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	132	1	1019	2	N	-0-					109
05	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	187	1	1050	2	N	-0-					109
06	1470	X	994	-0-	-476	-0-	164	1	828	2	N	2					111
							2	9									
07	1519	X	1381	-0-	-138	-0-	210	1	1162	2	N	8	1	8			118
							9	9									
08	1519	X	852	-0-	-667	-0-	176	1	674	2	N	2	2	8			118
							2	9									
	HALEY, J. E. 33				WELL #: 1	RRCID -> 220266	COMPL. DATE 05/26/2006				TOTAL DEPTH 17725		PERF.14634 - 17284				
03	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					15
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					15
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	2	84	9	N	76					91
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					91
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					91
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2	1	8			92
	GILLS 9				WELL #: 1	RRCID -> 220271	COMPL. DATE 07/20/2006				TOTAL DEPTH 19170		PERF.15720 - 18935				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23715	X	12392	-0-	-11323	-0-	12390	2	2	9	N	2	2	8			15
04	22950	X	18672	-0-	-4278	-0-	18670	2	2	9	N	2	2	8			15
05	23715	X	17071	-0-	-6644	-0-	17070	2	1	9	N	1	1	8			15
06	20100	X	11597	-0-	-8503	-0-	11595	2	2	9	N	2	2	8			15
07	19282	X	1744	-0-	-17538	-0-	1738	2	6	9	N	5	5	8			15
08	19282	X	47	-0-	-19235	-0-	47	2			N	-0-					15

APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

03	961	X	19	-0-	-942	-0-	19	2			N	-0-					128
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					128
05	1736	X	132	-0-	-1604	-0-	2	1	130	2	N	-0-					128
06	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1172	2	7	9	N	6	5	8			129
07	73	X	73	-0-	-0-	-0-	60	2	13	9	N	12	10	8			131
*08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	3	1	2077	2	N	12	12	8			131
							13	9									

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

03	11749	X	9081	-0-	-2668	-0-	1168	1	7913	2	N	-0-					52
04	11370	X	10106	-0-	-1264	-0-	1105	1	9001	2	N	-0-					52
05	11749	X	11377	-0-	-372	-0-	1971	1	9405	2	N	1					53
							1	9									
06	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	1452	1	10973	2	N	-0-					53
07	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	3113	1	11210	2	N	-0-					53
*08	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	1735	1	9787	2	N	-0-					53

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

03	10850	X	2540	-0-	-8310	-0-	378	1	2162	2	N	-0-					18
04	10500	X	1658	-0-	-8842	-0-	546	1	1112	2	N	-0-					18
05	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	388	1	1724	2	N	-0-					18
06	2460	X	2179	-0-	-281	-0-	261	1	1917	2	N	1	1	8			18
							1	9									
07	2542	X	2250	-0-	-292	-0-	303	1	1947	2	N	-0-					18
*08	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	560	1	4243	2	N	-0-					18

APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15470 - 17338

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					118
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					118
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	N	1					119
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					119
07	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					119
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					119

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
03	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	13668	2	47	9	N	43	17	8			40
04	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12626	2	2	9	N	2	2	8			40
05	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12989	2	3	9	N	3	3	8			40
06	13260	X	11712	-0-	-1548	-0-	11711	2	1	9	N	1	1	8			40
07	13702	X	11783	-0-	-1919	-0-	11781	2	2	9	N	2	2	8			40
08	13702	X	11800	-0-	-1902	-0-	11796	2	4	9	N	4	4	8			40

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	N	1	1	8			37
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					37
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1	1	8			37
06	480	N	357	-0-	-123	-0-	357	2			N	-0-					37
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					37
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					37

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	969	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	960	N	667	-0-	-293	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	856	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	961	N	759	-0-	-202	-0-	759	2			N	-0-					-0-

HALEY, J.E. 21 WELL #: 1 RRCID -> 223552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 17785 PERF.13950 - 17515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	480	-0-	-2155	-0-	480	2			N	-0-					48
04	2550	X	412	-0-	-2138	-0-	412	2			N	-0-					48
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					48
06	1680	X	385	-0-	-1295	-0-	385	2			N	-0-					48
07	465	X	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-					48
*08	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					48

WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	1					159
04	720	X	535	-0-	-185	-0-	535	2			N	-0-					159
05	744	X	275	-0-	-469	-0-	272	2	3	9	N	3	126	1			36
06	290	X	290	-0-	-0-	-0-	253	2	37	9	N	34	2	8			68
07	558	X	531	-0-	-27	-0-	497	2	34	9	N	31					99
08	558	X	396	-0-	-162	-0-	326	2	70	9	N	64	3	8			160

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58900	X	54807	-0-	-4093	-0-	54777	2	30	9	N	27	2	8			85
04	46385	X	46385	-0-	-0-	-0-	848	1	45536	2	N	1	1	8			85
							1	9									
05	54552	X	54552	-0-	-0-	-0-	3301	1	51250	2	N	1	1	8			85
							1	9									
06	56470	X	56470	-0-	-0-	-0-	1699	1	54771	2	N	-0-					85
07	58718	X	58718	-0-	-0-	-0-	2028	1	56689	2	N	1	1	8			85
							1	9									
08	54808	X	54592	-0-	-216	-0-	3723	1	50869	2	N	-0-					85

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	5906	-0-	-3611	-0-	714	1	5189	2	N	3	3	8			14
							3	9									
04	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	536	1	7831	2	N	1	1	8			14
							1	9									
05	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	444	1	6938	2	N	-0-					14
06	5730	X	5626	-0-	-104	-0-	232	1	5393	2	N	1	1	8			14
							1	9									
07	8649	X	7463	-0-	-1186	-0-	366	1	7095	2	N	2	2	8			14
							2	9									
08	8649	X	6938	-0-	-1711	-0-	144	1	6794	2	N	-0-					14

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
03	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	1117	1	12949	2	N	1	1	8			96
							1	9									
04	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	1611	1	9006	2	N	-0-					96
05	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	689	1	8352	2	N	6	6	8			96
							7	9									
06	13620	X	8376	-0-	-5244	-0-	1683	1	6689	2	N	4	4	8			96
							4	9									
07	14074	X	7562	-0-	-6512	-0-	1095	1	6459	2	N	7	6	8			97
							8	9									
08	13175	X	9280	-0-	-3895	-0-	2960	1	6320	2	N	-0-					97

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
03	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	441	1	4142	2	N	4	4	8			7
							4	9									
04	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	600	1	3760	2	N	16	16	8			7
							18	9									
05	3782	X	3128	-0-	-654	-0-	366	1	2762	2	N	-0-					7
06	4320	X	2770	-0-	-1550	-0-	295	1	2475	2	N	-0-					7
07	4464	X	1800	-0-	-2664	-0-	375	1	1425	2	N	-0-					7
08	4588	X	1345	-0-	-3243	-0-	234	1	1097	2	N	13	13	8			7
							14	9									

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
03	10819	X	8329	-0-	-2490	-0-	8329	2			N	-0-					61
04	10470	X	6462	-0-	-4008	-0-	6462	2			N	-0-					61
05	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11294	2	11	9	N	10	10	8			61
06	8070	X	7814	-0-	-256	-0-	7814	2			N	-0-					61
07	8339	X	6667	-0-	-1672	-0-	64	1	6601	2	N	2	1	8			62
							2	9									
08	11005	X	9135	-0-	-1870	-0-	678	1	8457	2	N	-0-					62

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

03	12865	X	6148	-0-	-6717	-0-	365	1	5783	2	N	-0-					24
04	10290	X	8023	-0-	-2267	-0-	405	1	7616	2	N	2	2	8			24
							2	9									
05	10633	X	10109	-0-	-524	-0-	810	1	9298	2	N	1	1	8			24
							1	9									
06	9120	X	1913	-0-	-7207	-0-	243	1	1670	2	N	-0-					24
07	8277	X	4311	-0-	-3966	-0-	345	1	3966	2	N	-0-					24
08	10106	X	9019	-0-	-1087	-0-	451	1	8568	2	N	-0-					24

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					132
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3840	2	1	9	N	1					133
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					133
06	4020	X	2620	-0-	-1400	-0-	2620	2			N	-0-					133
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					133
08	4154	X	1966	-0-	-2188	-0-	1966	2			N	-0-					133

BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

03	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1776	2	18	9	N	16	15	8			18
04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2758	2	1	9	N	1	1	8			18
05	2263	X	1935	-0-	-328	-0-	1932	2	3	9	N	3	1	8			20
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	6	1	2886	2	N	18	18	8			20
							20	9									
07	2852	X	1529	-0-	-1323	-0-	39	1	1479	2	N	10	10	8			20
							11	9									
*08	3100	N	3728	-0-	628	628	543	1	3182	2	N	3					23
							3	9									

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			162
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	170	1	1	8	56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

03	71021	X	64857	-0-	-6164	-0-	64856	2	1	9	N	1	1	8			46
04	71760	X	65689	-0-	-6071	-0-	65689	2			N	-0-					46
05	74152	X	67644	-0-	-6508	-0-	8	1	67636	2	N	-0-					46
06	71760	X	64717	-0-	-7043	-0-	64715	2	2	9	N	2	2	8			46
07	67890	X	65905	-0-	-1985	-0-	65905	2			N	-0-					46
08	67890	X	63200	-0-	-4690	-0-	63200	2			N	-0-					46

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	13020	X	5295	-0-	-7725	-0-	5294	2	1	9	N	1	1	8			75
04	8880	X	4944	-0-	-3936	-0-	4934	2	10	9	N	9					84
05	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10290	2	1	9	N	1	1	8			84
06	5130	X	3972	-0-	-1158	-0-	3970	2	2	9	N	2					86
07	5301	X	283	-0-	-5018	-0-	283	2			N	-0-					86
08	10292	X	681	-0-	-9611	-0-	680	2	1	9	N	1	1	8			86

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15593	X	1208	-0-	-14385	-0-	45	1	1163	2	N	-0-					117
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	151	1	4400	2	N	5	1	8			121
							6	9									
05	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	473	1	11590	2	N	2	2	8			121
							2	9									
06	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	701	1	17106	2	N	6	4	8			123
							7	9									
07	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	719	1	16393	2	N	9	8	8			124
							10	9									
*08	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	673	1	13659	2	N	2	1	8			125
							2	9									

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		162	-0-	162	224	162	2			N	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					10
05	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			10

UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47399	X	40322	-0-	-7077	-0-	1398	1	38866	2	N	53	9	8			175
							58	9									
04	39570	X	35374	-0-	-4196	-0-	35370	2	4	9	N	4	3	8			176
05	43078	X	43078	-0-	-0-	-0-	1270	1	41576	2	N	211	164	1	20	8	203
							232	9									
06	43022	X	43022	-0-	-0-	-0-	1461	1	41354	2	N	188	333	1	2	8	56
							207	9									
07	41809	X	41809	-0-	-0-	-0-	1491	1	40085	2	N	212	15	8			253
							233	9									
08	43090	X	41210	-0-	-1880	-0-	1409	1	39471	2	N	300	321	1	3	8	229
							330	9									

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17670	X	9096	-0-	-8574	-0-	465	1	8631	2	N	-0-					133
04	17100	X	11456	-0-	-5644	-0-	429	1	11026	2	N	1					134
							1	9									
05	12586	X	11083	-0-	-1503	-0-	624	1	10459	2	N	-0-					134
06	12180	X	5355	-0-	-6825	-0-	156	1	5198	2	N	1					135
							1	9									
07	11842	X	6391	-0-	-5451	-0-	355	1	6032	2	N	4	4	8			135
							4	9									
*08	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	537	1	14952	2	N	1	1	8			135
							1	9									

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56265	X	53574	-0-	-2691	-0-	53559	2	15	9	N	14	10	8			130
04	54450	X	47807	-0-	-6643	-0-	47784	2	23	9	N	21	6	8			145
05	56265	X	52069	-0-	-4196	-0-	51940	2	129	9	N	117	72	1	7	8	183
06	52440	X	50589	-0-	-1851	-0-	50374	2	215	9	N	195	316	1	3	8	59
07	54188	X	51725	-0-	-2463	-0-	51469	2	256	9	N	233	179	1	11	8	102
08	53258	X	47998	-0-	-5260	-0-	47820	2	178	9	N	162	87	1	5	8	172

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	X	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					10
04	653	X	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	N	3	3	8			10
05	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					10
06	944	X	944	-0-	-0-	-0-	942	2	2	9	N	2	2	8			10
07	682	X	334	-0-	-348	-0-	334	2			N	-0-					10
08	682	X	364	-0-	-318	-0-	364	2			N	-0-					10

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					14
04	32787	X	32787	-0-	-0-	-0-	32787	2			N	-0-					14
05	1860	X	19	-0-	-1841	-0-	15	2	4	9	N	4	4	8			14
06	46218	X	46218	-0-	-0-	-0-	46215	2	3	9	N	3					17
07	57861	X	57861	-0-	-0-	-0-	57861	2			N	-0-					17
08	33883	X	33565	-0-	-318	-0-	33565	2			N	-0-					17

GALAPAGOS 53-2-29 WELL #: 1 RRCID -> 235410 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 17452 PERF.15508 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29485	X	29485	-0-	-0-	-0-	29467	2	18	9	N	16	13	8			168
04	25740	X	22055	-0-	-3685	-0-	22047	2	8	9	N	7	2	8			173
05	19375	X	18857	-0-	-518	-0-	14	1	18815	2	N	25	19	8			179
							28	9									
06	26430	X	19728	-0-	-6702	-0-	347	1	19379	2	N	2	1	8			180
							2	9									
07	27311	X	19447	-0-	-7864	-0-	564	1	18872	2	N	10	6	8			184
							11	9									
08	26381	X	18995	-0-	-7386	-0-	537	1	18452	2	N	5	1	8			188
							6	9									

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	300	N	72	-0-	-228	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	434	N	95	-0-	-339	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-

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
03	18811	X	18811	-0-	-0-	-0-	861	1	17828	2	N	111	115	1	1	8	114
							122	9									
04	16686	X	16686	-0-	-0-	-0-	861	1	15723	2	N	93	142	1	1	8	64
							102	9									
05	16443	X	16443	-0-	-0-	-0-	788	1	15550	2	N	95	1	8			158
							105	9									
06	18210	X	15100	-0-	-3110	-0-	854	1	14181	2	N	59	161	1			56
							65	9									
07	18817	X	15758	-0-	-3059	-0-	899	1	14723	2	N	124	127	1			53
							136	9									
08	18631	X	15848	-0-	-2783	-0-	848	1	14914	2	N	78					131
							86	9									

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
03	1860	X	45	-0-	-1815	-0-	43	2	2	9	N	2					102
04	1800	X	612	-0-	-1188	-0-	612	2			N	-0-					102
05	775	X	212	-0-	-563	-0-	212	2			N	-0-					102
06	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	348	1	8638	2	N	49	1	8			150
							54	9									
07	698	X	698	-0-	-0-	-0-	3	1	694	2	N	1	1	8			150
							1	9									
*08	705	X	705	-0-	-0-	-0-	4	1	701	2	N	-0-					150

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
*12	51356	X	51356	-0-	-0-	-0-	2072	1	49281	2	N	3	1	8			14
							3	9									
*01	59940	X	59940	-0-	-0-	-0-	3497	1	56441	2	N	2	2	8			14
							2	9									
*02	66220	X	29746	-0-	-36474	-0-	2079	1	27663	2	N	4	4	8			14
							4	9									
*03	74921	X	74921	-0-	-0-	-0-	3962	1	70957	2	N	2	2	8			14
							2	9									
*04	77619	X	77619	-0-	-0-	-0-	4078	1	73540	2	N	1	1	8			14
							1	9									
*05	79172	X	79172	-0-	-0-	-0-	4028	1	75143	2	N	1	1	8			14
							1	9									
*06	75564	X	75564	-0-	-0-	-0-	3844	1	71720	2	N	-0-					14
*07	82893	X	82893	-0-	-0-	-0-	4124	1	78768	2	N	1	1	8			14
							1	9									
*08	80197	X	74249	-0-	-5948	-0-	1443	1	72806	2	N	-0-					14

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

03	3751	X	3201	-0-	-550	-0-	374	1	2827	2	N	-0-					30
04	3630	X	2097	-0-	-1533	-0-	5	1	2092	2	N	-0-					30
05	3658	X	1649	-0-	-2009	-0-	2	1	1647	2	N	-0-					30
06	3540	X	3368	-0-	-172	-0-	338	1	3024	2	N	5	5	8			30
							6	9									
07	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	374	1	2597	2	N	-0-					30
08	3193	X	2781	-0-	-412	-0-	96	1	2685	2	N	-0-					30

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

03	42470	X	32009	-0-	-10461	-0-	208	1	31784	2	N	15	178	1	4	8	115
							17	9									
04	28560	X	23893	-0-	-4667	-0-	36	1	23822	2	N	32	2	8			145
							35	9									
05	32392	X	32392	-0-	-0-	-0-	92	1	32127	2	N	157					302
							173	9									
06	36846	X	36846	-0-	-0-	-0-	802	1	35809	2	N	214	455	1	2	8	59
							235	9									
07	51822	X	51822	-0-	-0-	-0-	2003	1	49771	2	N	44	3	8			100
							48	9									
*08	40301	X	40301	-0-	-0-	-0-	1326	1	38707	2	N	244	178	1	1	8	165
							268	9									

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

03	5921	X	5750	-0-	-171	-0-	580	1	5170	2	N	-0-					21
04	5730	X	5341	-0-	-389	-0-	610	1	4731	2	N	-0-					21
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	627	1	4700	2	N	1					22
							1	9									
06	5550	X	4239	-0-	-1311	-0-	263	1	3926	2	N	45	17	8			50
							50	9									
07	5735	X	3967	-0-	-1768	-0-	527	1	3439	2	N	1	1	8			50
							1	9									
08	5425	X	3456	-0-	-1969	-0-	538	1	2918	2	N	-0-					50

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

03	372	N	151	-0-	-221	-0-	151	2			N	-0-					14
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					14
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					14
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	3					159
							3	9									
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	54	2	2	9	N	2					161
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	N	5					166
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2					168
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					168
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	2					170

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

03	16833	X	11869	-0-	-4964	-0-	265	1	11597	2	N	6	2	8			27
							7	9									
04	15360	X	1200	-0-	-14160	-0-	5	1	1195	2	N	-0-					27
05	7905	X	2910	-0-	-4995	-0-	64	1	2844	2	N	2					29
							2	9									
06	11490	X	4239	-0-	-7251	-0-	115	1	4122	2	N	2					31
							2	9									
07	25771	X	25771	-0-	-0-	-0-	942	1	24809	2	N	18	15	8			34
							20	9									
*08	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	770	1	9122	2	N	9	1	8			42
							10	9									

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

03	11284	X	7473	-0-	-3811	-0-	479	1	6991	2	N	3	3	8			12
							3	9									
04	10920	X	5738	-0-	-5182	-0-	532	1	5206	2	N	-0-					12
05	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	978	1	4518	2	N	17	1	8			28
							19	9									
06	7230	X	5025	-0-	-2205	-0-	859	1	4166	2	N	-0-					28
07	7471	X	5190	-0-	-2281	-0-	861	1	4328	2	N	1	1	8			28
							1	9									
08	7471	X	4862	-0-	-2609	-0-	945	1	3888	2	N	26					54
							29	9									

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

03	2418	X	1655	-0-	-763	-0-	52	1	1601	2	N	2	1	8			25
							2	9									
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	363	1	2800	2	N	-0-					25
05	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	399	1	2248	2	N	-0-					25
06	2520	X	1927	-0-	-593	-0-	319	1	1607	2	N	1					26
							1	9									
07	2604	X	2210	-0-	-394	-0-	339	1	1871	2	N	-0-					26
08	2604	X	1373	-0-	-1231	-0-	284	1	1089	2	N	-0-					26

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	68944	X	55404	-0-	-13540	-0-	55174	2	230	9	N	209	7	8			229
04	66720	X	59001	-0-	-7719	-0-	58773	2	228	9	N	207	275	1	3	8	158
05	68944	X	51767	-0-	-17177	-0-	51536	2	231	9	N	210	287	1	3	8	78
06	62610	X	51762	-0-	-10848	-0-	51550	2	212	9	N	193	169	1	2	8	100
07	60977	X	53135	-0-	-7842	-0-	52737	2	398	9	N	362	311	1	3	8	148
08	60977	X	51731	-0-	-9246	-0-	51610	2	121	9	N	110	182	1	2	8	74

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

03	24490	X	14767	-0-	-9723	-0-	303 9	1	14455	2	N	8	4	8			68
04	32464	X	32464	-0-	-0-	-0-	567 6	1 9	31891	2	N	5					73
05	20874	X	20874	-0-	-0-	-0-	192 121	1 9	20561	2	N	110	116	1	1	8	66
06	26683	X	26683	-0-	-0-	-0-	442 233	1 9	26008	2	N	212	189	1	2	8	87
07	33542	X	33315	-0-	-227	-0-	630 216	1 9	32469	2	N	196	165	1			118
*08	42433	X	42433	-0-	-0-	-0-	160 191	1 9	42082	2	N	174	3	8			289

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	511	1	15306	2	N	2	2	8			28
							2	9									
04	17970	X	9941	-0-	-8029	-0-	401	1	9539	2	N	1	1	8			28
							1	9									
05	18569	X	9443	-0-	-9126	-0-	306	1	9137	2	N	-0-					28
06	17970	X	7759	-0-	-10211	-0-	48	1	7711	2	N	-0-					28
07	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	569	1	15684	2	N	3	3	8			28
							3	9									
08	15376	X	12006	-0-	-3370	-0-	334	1	11670	2	N	2	2	8			28
							2	9									

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
03	372	N	14	-0-	-358	-0-	14	2			N	-0-					148
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-					148
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					148
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	610	2	34	9	N	31	1	8			178
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					178
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					178

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
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					14
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	132	2	2	9	N	2					16
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					16
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	2686	-0-	-1251	-0-	147	1	2537	2	N	2					104
							2	9									
04	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	446	1	13624	2	N	4	1	8			107
							4	9									
05	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	239	1	16735	2	N	44					151
							48	9									
06	21322	X	21322	-0-	-0-	-0-	218	1	21020	2	N	76					227
							84	9									
07	21620	X	21620	-0-	-0-	-0-	207	1	21347	2	N	60	2	8			285
							66	9									
08	17019	X	15449	-0-	-1570	-0-	257	1	15133	2	N	54					339
							59	9									

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					182
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					182
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	N	1					183
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					183
07	651	N	454	-0-	-197	-0-	454	2			N	-0-					183
08	651	N	448	-0-	-203	-0-	448	2			N	-0-					183

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31961	X	30949	-0-	-1012	-0-	30828	2	121	9	N	110	149	1	3	8	75
04	35785	X	35785	-0-	-0-	-0-	35667	2	118	9	N	107					182
05	31713	X	30205	-0-	-1508	-0-	30089	2	116	9	N	105	185	1			102
06	31905	X	31905	-0-	-0-	-0-	31881	2	24	9	N	22					124
07	36983	X	32615	-0-	-4368	-0-	32608	2	7	9	N	6	3	8			127
08	36983	X	31344	-0-	-5639	-0-	31267	2	77	9	N	70	12	8			185

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13640	X	11492	-0-	-2148	-0-	364	1	11118	2	N	9	3	8			91
							10	9									
04	13200	X	11384	-0-	-1816	-0-	224	1	11153	2	N	6					97
							7	9									
05	13547	X	10063	-0-	-3484	-0-	244	1	9818	2	N	1					98
							1	9									
06	13110	X	7795	-0-	-5315	-0-	507	1	7282	2	N	5	2	8			101
							6	9									
07	11749	X	11162	-0-	-587	-0-	501	1	10650	2	N	10	5	8			106
							11	9									
08	11749	X	9803	-0-	-1946	-0-	419	1	9376	2	N	7					113
							8	9									

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56296	X	-0-	-0-	-56296	-0-					N	-0-					14
04	39540	X	116	-0-	-39424	-0-	116	2			N	-0-					14
05	155	X	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					14
06	150	X	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					14
07	155	X	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					14
08	124	X	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	20	-0-	-2770	-0-	18	2	2	9	N	2					44
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					44
05	2170	X	101	-0-	-2069	-0-	101	2			N	-0-					44
06	2100	X	9	-0-	-2091	-0-	9	2			N	-0-					44
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	2					46
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					46

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85188	X	71394	-0-	-13794	-0-	71374	2	20	9	N	18	13	8			83
04	82440	X	73160	-0-	-9280	-0-	73157	2	3	9	N	3	1	8			85
05	78616	X	74849	-0-	-3767	-0-	74831	2	18	9	N	16	11	8			90
06	73373	X	73373	-0-	-0-	-0-	73226	2	147	9	N	134					224
07	75609	X	74010	-0-	-1599	-0-	73527	2	483	9	N	439	535	1			128
08	75609	X	69932	-0-	-5677	-0-	69387	2	545	9	N	495	367	1	5	8	251

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	95	-0-	-1610	-0-	95	2			N	-0-					172
04	1650	X	420	-0-	-1230	-0-	420	2			N	-0-					172
05	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1079	2	2	9	N	2					174
06	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					174
07	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1985	2	1	9	N	1					175
08	1085	X	769	-0-	-316	-0-	769	2			N	-0-					175

HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	227	-0-	-2129	-0-	208	1 1 9	18	2	N	1			16
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			16
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	1			17
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			17
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

03	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	1296	1	10867	3	N	-0-			-0-
04	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	1392	1	10666	3	N	-0-			-0-
05	11129	X	8431	-0-	-2698	-0-	1056	1	7375	3	N	-0-			-0-
06	11730	X	11041	-0-	-689	-0-	1344	1	9697	3	N	-0-			-0-
07	12121	X	11171	-0-	-950	-0-	1392	1	9779	3	N	-0-			-0-
08	12462	X	11351	-0-	-1111	-0-	1296	1	10055	3	N	-0-			-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

03	40889	X	40638	-0-	-251	-0-	1488	1	39150	3	N	-0-			-0-
04	39570	X	18908	-0-	-20662	-0-	528	1	18380	3	N	-0-			-0-
05	40238	X	3341	-0-	-36897	-0-	48	1	3293	3	N	-0-			-0-
06	39330	X	22858	-0-	-16472	-0-	1104	1	21754	3	N	-0-			-0-
07	40641	X	32474	-0-	-8167	-0-	1344	1	31130	3	N	-0-			-0-
08	29822	X	10626	-0-	-19196	-0-	1392	1	9234	3	N	-0-			-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	37	1	948	3	N	-0-			37
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	36	1	825	3	N	-0-			37
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	29	1	1052	3	N	-0-			37
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	34	1	979	3	N	-0-			37
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	29	1	739	3	N	-0-			37
*08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	37	1	839	3	N	-0-			37

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
03	36069	X	36069	-0-	-0-	-0-	1705	1	34364	3	N	-0-					-0-
04	32055	X	32055	-0-	-0-	-0-	1650	1	30405	3	N	-0-					-0-
05	31806	X	23517	-0-	-8289	-0-	1100	1	22417	3	N	-0-					-0-
06	30780	X	25077	-0-	-5703	-0-	1375	1	23702	3	N	-0-					-0-
07	31806	X	31777	-0-	-29	-0-	1650	1	30127	3	N	-0-					-0-
08	33232	X	29142	-0-	-4090	-0-	1705	1	27437	3	N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	37	1	3038	3	N	-0-					-0-
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	36	1	4418	3	N	-0-					-0-
05	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	14	1	1729	3	N	-0-					-0-
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	34	1	4221	3	N	-0-					-0-
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	37	1	4277	3	N	-0-					-0-
08	4588	X	4107	-0-	-481	-0-	37	1	4070	3	N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	3	N	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	35	1	1063	3	N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	N	-0-					-0-
06	750	N	572	-0-	-178	-0-	32	1	540	3	N	-0-					-0-
07	775	N	204	-0-	-571	-0-	29	1	175	3	N	-0-					-0-
08	620	N	125	-0-	-495	-0-	23	1	102	3	N	-0-					-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

03	INC G-10		971	-0-	971	971	37	1	934	3	N	-0-					-0-
04	INC G-10		1138	-0-	1138	2109	36	1	1102	3	N	-0-					-0-
05	1900	N	793	-0-	-1107	1002	29	1	764	3	N	-0-					-0-
06	1902	N	900	-0-	-1002	-0-	34	1	866	3	N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	37	1	873	3	N	-0-					-0-
*08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	37	1	874	3	N	-0-					-0-

LWR OILFIELD SERVICES, LLC 480306
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	93	1	1213	2	N	-0-					-0-
04	330	N	90	-0-	-240	-0-	90	1			N	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	93	1	964	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	233	-0-	-1027	-0-	90	1	143	2	N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	93	1	113	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	181	-0-	-873	-0-	93	1	88	2	N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	171	1			38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	1	8			75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					111
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					146

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
*07	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2533	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2516	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
WARD GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 250702 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13449 - 14283

03	279	N	166	-0-	-113	-0-	158	3	8	9	N	7	182	1			26
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	5					31
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	140	3	23	9	N	21					52
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	189	3	9	9	N	8					60
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					60
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	151	3	11	9	N	10					70

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 22750 PERF.17259 - 17570

03	27156	X	24073	-0-	-3083	-0-	1734	1	22339	2	N	-0-					-0-
04	26820	X	20328	-0-	-6492	-0-	1434	1	18894	2	N	-0-					-0-
05	27714	X	20541	-0-	-7173	-0-	1224	1	19317	2	N	-0-					-0-
06	26820	X	14785	-0-	-12035	-0-	14785	3			N	-0-					-0-
07	24087	X	23059	-0-	-1028	-0-	23059	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		20298	-0-	20298	20298	20298	3			N	-0-					-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

03	6448	X	6227	-0-	-221	-0-	449	1	5778	2	N	-0-					118
04	5850	X	4671	-0-	-1179	-0-	330	1	4341	2	N	-0-					118
05	6045	X	3017	-0-	-3028	-0-	180	1	2837	2	N	-0-					118
06	6030	X	2481	-0-	-3549	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	5767	-0-	-464	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6315	-0-	6315	6315	6315	3			N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

03	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	338	1	4353	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4136	-0-	-304	-0-	292	1	3844	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	3899	-0-	-689	-0-	232	1	3667	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	3333	-0-	-1197	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4263	-0-	-418	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4024	-0-	4024	4024	4024	3			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

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
*03	17382	X	17382	-0-	-0-	-0-	1252	1	16130	2	N	-0-	152	7			-0-
*04	15883	X	15883	-0-	-0-	-0-	1121	1	14762	2	N	-0-					-0-
*05	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	836	1	13185	2	N	-0-					-0-
*06	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
*07	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	14847	3			N	-0-					-0-
*08	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	13958	3			N	-0-					-0-

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

03	27125	X	26327	-0-	-798	-0-	1897	1	24430	2	N	-0-					-0-
04	24360	X	22761	-0-	-1599	-0-	1606	1	21155	2	N	-0-					-0-
05	24986	X	6467	-0-	-18519	-0-	385	1	6082	2	N	-0-					-0-
06	25470	X	3199	-0-	-22271	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	23538	-0-	-2781	-0-	23538	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		25610	-0-	25610	25610	25610	3			N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	252	1	3240	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2654	-0-	-376	-0-	187	1	2467	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2684	-0-	-199	-0-	160	1	2524	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2227	-0-	-1163	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2650	-0-	-853	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2329	-0-	2329	2329	2329	3			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

*03	53692	X	45165	-0-	-8527	-0-	3254	1	41911	2	N	-0-	42	7			70
*04	51960	X	34503	-0-	-17457	-0-	2435	1	32068	2	N	-0-					70
*05	48360	X	21128	-0-	-27232	-0-	1259	1	19869	2	N	-0-					70
06	43710	X	-0-	-0-	-43710	-0-					N	-0-					70
07	45167	X	-0-	-0-	-45167	-0-					N	-0-					70
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

03	32364	X	31633	-0-	-731	-0-	2279	1	29354	2	N	-0-					52
04	31200	X	28089	-0-	-3111	-0-	1982	1	26107	2	N	-0-					52
05	29667	X	24002	-0-	-5665	-0-	1431	1	22571	2	N	-0-					52
06	30600	X	-0-	-0-	-30600	-0-					N	-0-					52
07	31620	X	-0-	-0-	-31620	-0-					N	-0-					52
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					27
04	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	3			N	-0-					27
05	465	N	150	-0-	-315	-0-	150	3			N	-0-					27
06	3000	N	3298	-0-	298	298	3298	3			N	-0-					27
07	347	N	49	-0-	-298	-0-	49	3			N	-0-					27
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	936	-0-	-180	-0-	926	3	10	9	N	9	4	1			252
04	1080	N	809	-0-	-271	-0-	809	3			N	-0-					252
05	992	N	769	-0-	-223	-0-	765	3	4	9	N	4					256
06	900	N	829	-0-	-71	-0-	823	3	6	9	N	5	13	1			248
07	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	3			N	-0-					248
*08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	875	3	8	9	N	7					255

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

03	1705	N	930	-0-	-775	-0-	930	3			N	-0-					75
04	1380	N	89	-0-	-1291	-0-	89	3			N	-0-					75
05	1054	N	176	-0-	-878	-0-	176	3			N	-0-					75
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					75
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					75
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

03	1240	N	930	-0-	-310	-0-	930	3			N	-0-					171
04	1170	N	1020	-0-	-150	-0-	1020	3			N	-0-					171
05	1085	N	972	-0-	-113	-0-	972	3			N	-0-					171
06	900	N	534	-0-	-366	-0-	534	3			N	-0-					171
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					171
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	3			N	-0-					171

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	5685					Y	-0-					-0-
04	0	Z	844	-0-	844	6529	681	3	163	9	Y	148	66	1			82
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	6529					Y	-0-					82
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	6529					Y	-0-					82
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	6529					Y	-0-					82
*08	0	Z	1	-0-	1	6530	1	3			Y	-0-					82

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

03	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					29
04	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					29
05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	3			N	-0-					29
06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-					29
07	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					29
*08	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	3			N	-0-					29

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

03	24262	X	13399	-0-	-10863	-0-	13399	3			N	-0-					35
04	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	12250	3	205	9	N	186	188	1			33
05	13361	X	12231	-0-	-1130	-0-	12228	3	3	9	N	3					36
06	12930	X	11757	-0-	-1173	-0-	11757	3			N	-0-					36
07	13361	X	11842	-0-	-1519	-0-	11842	3			N	-0-					36
08	DLQ G-10		11710	-0-	11710	11710	11710	3			N	-0-					36

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
03	1674	X	1407	-0-	-267	-0-	1407	3			N	-0-					29
04	120	X	12	-0-	-108	-0-	12	3			N	-0-					29
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					29
06	1620	X	19	-0-	-1601	-0-	19	3			N	-0-					29
07	1674	X	31	-0-	-1643	-0-	31	3			N	-0-					29
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					29

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
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					39
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					39
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					39
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	2890	3	182	9	N	165	178	1			26
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					26
*08	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					26

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
03	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	20398	3			N	-0-					867
04	18121	X	18121	-0-	-0-	-0-	18121	3			N	-0-					867
05	18467	X	18467	-0-	-0-	-0-	18467	3			N	-0-					867
06	17850	X	17720	-0-	-130	-0-	17720	3			N	-0-					867
07	18445	X	18220	-0-	-225	-0-	18220	3			N	-0-					867
08	DLQ G-10		19124	-0-	19124	19124	19124	3			N	-0-					867

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	4016	-0-	-107	-0-	4006	3	10	9	N	9					79
04	4110	X	3991	-0-	-119	-0-	3991	3			N	-0-					79
05	4309	X	3909	-0-	-400	-0-	3909	3			N	-0-					79
06	4170	X	3637	-0-	-533	-0-	3637	3			N	-0-					79
07	4309	X	4168	-0-	-141	-0-	4168	3			N	-0-					79
08	DLQ G-10		3860	-0-	3860	3860	3854	3	6	9	N	5					84

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25847	X	25847	-0-	-0-	-0-	25847	3			N	-0-					138
04	38760	X	25052	-0-	-13708	-0-	25052	3			N	-0-					138
05	40052	X	15446	-0-	-24606	-0-	15446	3			N	-0-					138
06	32190	X	22826	-0-	-9364	-0-	22826	3			N	-0-					138
07	25885	X	22528	-0-	-3357	-0-	22528	3			N	-0-					138
08	DLQ G-10		21748	-0-	21748	21748	21748	3			N	-0-					138

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1276	-0-	-956	-0-	1276	3			N	-0-					89
04	2070	N	1102	-0-	-968	-0-	1102	3			N	-0-					89
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					89
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	273					362
07	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	3			N	-0-					362
08	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	1053	3			N	-0-					362

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	8932	-0-	-368	-0-	8932	3			N	-0-					85
04	9000	X	8508	-0-	-492	-0-	8508	3			N	-0-					85
05	9300	X	8503	-0-	-797	-0-	8503	3			N	-0-					85
06	9000	X	7520	-0-	-1480	-0-	7520	3			N	-0-					85
07	8928	X	7569	-0-	-1359	-0-	7569	3			N	-0-					85
08	DLQ G-10		7206	-0-	7206	7206	7206	3			N	-0-					85

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	3970	-0-	-1765	-0-	3948	3	22	9	N	20					70
04	5550	X	4593	-0-	-957	-0-	4569	3	24	9	N	22					92
05	5735	X	3780	-0-	-1955	-0-	3763	3	17	9	N	15					107
06	4770	X	4644	-0-	-126	-0-	4626	3	18	9	N	16					123
07	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5063	3	36	9	N	33					156
08	DLQ G-10		4799	-0-	4799	4799	4779	3	20	9	N	18					174

JOHNSON 20 WELL #: 1 RRCID -> 226285 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 17165 PERF.15345 - 16592

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

03	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5703	3	154	9	N	140					1529
04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5413	3	112	9	N	102	185	1			1446
05	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5568	3	152	9	N	138					1584
06	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5373	3	129	9	N	117	185	1			1516
07	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5510	3	132	9	N	120	182	1			1454
*08	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5119	3	123	9	N	112	186	1			1380

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

03	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	3			N	-0-					28
04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	3			N	-0-					28
05	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3			N	-0-					28
06	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-					28
07	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9782	3			N	-0-					28
08	DLQ G-10		8088	-0-	8088	8088	8088	3			N	-0-					28

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

03	32717	X	32717	-0-	-0-	-0-	32717	3			N	-0-					279
04	30165	X	30165	-0-	-0-	-0-	30165	3			N	-0-					279
05	30469	X	30469	-0-	-0-	-0-	30469	3			N	-0-					279
06	29778	X	29778	-0-	-0-	-0-	29778	3			N	-0-					279
07	30334	X	30334	-0-	-0-	-0-	30334	3			N	-0-					279
08	DLQ G-10		29151	-0-	29151	29151	29151	3			N	-0-					279

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			N	-0-					59
04	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					59
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					59
06	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3			N	-0-					59
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					59
*08	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					59

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

03	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	3			N	-0-					83
04	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	3			N	-0-					83
05	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	3			N	-0-					83
06	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	3			N	-0-					83
07	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	3			N	-0-					83
08	DLQ G-10		9651	-0-	9651	9651	9651	3			N	-0-					83

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2044	-0-	-870	-0-	2044	3			N	-0-					54
04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					54
05	2914	X	2063	-0-	-851	-0-	2063	3			N	-0-					54
06	2820	X	247	-0-	-2573	-0-	247	3			N	-0-					54
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4213	3	42	9	N	38					92
08	2914	X	256	-0-	-2658	-0-	256	3			N	-0-					92

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	6483	-0-	-833	-0-	6483	3			N	-0-					187
04	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	3			N	-0-					187
05	7316	X	6437	-0-	-879	-0-	6437	3			N	-0-					187
06	7080	X	5879	-0-	-1201	-0-	5879	3			N	-0-					187
07	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	3			N	-0-					187
08	DLQ G-10		12792	-0-	12792	12792	12792	3			N	-0-					187

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24490	X	23554	-0-	-936	-0-	23554	3			N	-0-					51
04	23700	X	22446	-0-	-1254	-0-	22446	3			N	-0-					51
05	24490	X	22771	-0-	-1719	-0-	22771	3			N	-0-					51
06	23400	X	21485	-0-	-1915	-0-	21485	3			N	-0-					51
07	23560	X	22747	-0-	-813	-0-	22747	3			N	-0-					51
08	DLQ G-10		20163	-0-	20163	20163	20163	3			N	-0-					51

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	7109	-0-	-207	-0-	7109	3			N	-0-					159
04	6990	X	6480	-0-	-510	-0-	6480	3			N	-0-					159
05	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	3			N	-0-					159
06	6870	X	5977	-0-	-893	-0-	5977	3			N	-0-					159
07	7099	X	6859	-0-	-240	-0-	6859	3			N	-0-					159
08	DLQ G-10		5804	-0-	5804	5804	5804	3			N	-0-					159

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420

HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11749	X	11511	-0-	-238	-0-	11511	3			N	-0-					52
04	11370	X	11096	-0-	-274	-0-	11096	3			N	-0-					52
05	11749	X	10925	-0-	-824	-0-	10925	3			N	-0-					52
06	11280	X	10556	-0-	-724	-0-	10556	3			N	-0-					52
07	11563	X	10976	-0-	-587	-0-	10976	3			N	-0-					52
08	DLQ G-10		10720	-0-	10720	10720	10719	3	1	9	N	1					53

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5904 - 6776

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

03	1426	N	847	-0-	-579	-0-	763	3	84	9	N	76					468
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1408	3	190	9	N	173					641
05	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	904	3	116	9	N	105	159	1			587
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	853	3	20	9	N	18					605
07	1426	N	456	-0-	-970	-0-	456	3			N	-0-					605
08	1023	N	312	-0-	-711	-0-	312	3			N	-0-					605

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-					28
04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			N	-0-					28
05	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	3			N	-0-					28
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			N	-0-					28
07	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			N	-0-					28
08	DLQ G-10		5022	-0-	5022	5022	5022	3			N	-0-					28

SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

03	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					251
04	870	N	779	-0-	-91	-0-	779	3			N	-0-					251
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					251
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					251
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					251
08	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1031	3	1	9	N	1					252

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

03	2139	N	1323	-0-	-816	-0-	1323	3			N	-0-					228
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					228
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					228
06	1290	N	1042	-0-	-248	-0-	1042	3			N	-0-					228
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					228
*08	3100	N	3697	-0-	597	597	3697	3			N	-0-					228

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

03	651	N	199	-0-	-452	-0-	199	3			N	-0-					92
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					92
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					92
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					92
07	651	N	265	-0-	-386	-0-	265	3			N	-0-					92
08	434	N	237	-0-	-197	-0-	237	3			N	-0-					92

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

03	6758	X	6464	-0-	-294	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
04	6750	X	6162	-0-	-588	-0-	6162	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	6321	-0-	-654	-0-	6321	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	5948	-0-	-802	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	6233	-0-	-587	-0-	6233	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6097	-0-	6097	6097	6097	3			N	-0-					-0-

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					43
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					43
05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					43
06	2370	X	2229	-0-	-141	-0-	2229	3			N	-0-					43
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					43
08	2449	N	1108	-0-	-1341	-0-	1108	3			N	-0-					43

MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
*08	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					184
04	630	N	503	-0-	-127	-0-	503	3			N	-0-					184
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					184
06	900	N	591	-0-	-309	-0-	591	3			N	-0-					184
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					184
*08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

03	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	14031	3			N	-0-					-0-
04	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	13621	3			N	-0-					-0-
05	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	3			N	-0-					-0-
06	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	13080	3			N	-0-					-0-
07	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	13131	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13149	-0-	13149	13149	13149	3			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					53
04	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	3			N	-0-					53
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					53
06	660	N	566	-0-	-94	-0-	566	3			N	-0-					53
07	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					53
08	682	N	467	-0-	-215	-0-	467	3			N	-0-					53

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

03	18895	X	18895	-0-	-0-	-0-	18895	3			N	-0-					-0-
04	13980	X	13024	-0-	-956	-0-	13024	3			N	-0-					-0-
05	19964	X	10806	-0-	-9158	-0-	10806	3			N	-0-					-0-
06	19320	X	8681	-0-	-10639	-0-	8681	3			N	-0-					-0-
07	19964	X	5541	-0-	-14423	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11723	-0-	11723	11723	11723	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

03	1643	X	959	-0-	-684	-0-	959	3			N	-0-					21
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	2808	3	360	9	N	327	324	1			24
05	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					24
06	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					24
07	1643	X	1229	-0-	-414	-0-	1229	3			N	-0-					24
08	1643	X	1294	-0-	-349	-0-	1261	3	33	9	N	30					54

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	198	187	1			11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

03	32017	X	32017	-0-	-0-	-0-	32017	3			N	-0-					124
04	29970	X	29559	-0-	-411	-0-	29480	3	79	9	N	72					196
05	30473	X	28543	-0-	-1930	-0-	28543	3			N	-0-					196
06	29970	X	28136	-0-	-1834	-0-	28136	3			N	-0-					196
07	30969	X	27485	-0-	-3484	-0-	27485	3			N	-0-					196
08	T. A.		26410	-0-	26410	26410	26404	3	6	9	N	5					201

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

03	23569	X	23569	-0-	-0-	-0-	23569	3			N	-0-					11
04	23045	X	23045	-0-	-0-	-0-	23045	3			N	-0-					11
05	22261	X	22261	-0-	-0-	-0-	22261	3			N	-0-					11
06	21066	X	21066	-0-	-0-	-0-	21066	3			N	-0-					11
07	21189	X	21189	-0-	-0-	-0-	21189	3			N	-0-					11
*08	21088	X	21088	-0-	-0-	-0-	21088	3			N	-0-					11

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08		14B2 EXT	-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

03	12400	X	11521	-0-	-879	-0-	11521	3			N	-0-			-0-
04	12000	X	11267	-0-	-733	-0-	11267	3			N	-0-			-0-
05	11873	X	11319	-0-	-554	-0-	11319	3			N	-0-			-0-
06	11460	X	11177	-0-	-283	-0-	11177	3			N	-0-			-0-
07	11656	X	11600	-0-	-56	-0-	11600	3			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		11662	-0-	11662	11662	11662	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

03	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	3			N	-0-			-0-
04	570	N	449	-0-	-121	-0-	449	3			N	-0-			-0-
05	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-			-0-
06	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	3			N	-0-			-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

03	4402	X	3041	-0-	-1361	-0-	3041	3			N	-0-			-0-
04	4260	X	4131	-0-	-129	-0-	4131	3			N	-0-			-0-
05	3689	X	2887	-0-	-802	-0-	2887	3			N	-0-			-0-
06	3570	X	3147	-0-	-423	-0-	3147	3			N	-0-			-0-
07	4278	X	4254	-0-	-24	-0-	4254	3			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2710	-0-	2710	2710	2710	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-

BRUNSON C26-16 WELL #: 1 RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

03	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	3			N	-0-			36
04	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	3			N	-0-			36
05	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	3			N	-0-			36
06	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	3			N	-0-			36
07	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	3			N	-0-			36
*08	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	10385	3	2	9	N	2			38

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	118305	X	118305	-0-	-0-	-0-	118305	3			N	-0-					46
04	114819	X	114819	-0-	-0-	-0-	114819	3			N	-0-					46
05	95449	X	36848	-0-	-58601	-0-	34377	3	2471	9	N	2246	2200	1			92
06	153348	X	153348	-0-	-0-	-0-	153348	3			N	-0-					92
07	157281	X	157281	-0-	-0-	-0-	157281	3			N	-0-					92
08	DLQ G-10		155246	-0-	155246	155246	155246	3			N	-0-					92

AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	34	-0-	-2756	-0-	34	3			N	-0-					181
04	2700	X	57	-0-	-2643	-0-	57	3			N	-0-					181
05	2790	X	956	-0-	-1834	-0-	956	3			N	-0-					181
06	1290	X	1268	-0-	-22	-0-	1268	3			N	-0-					181
07	1333	X	849	-0-	-484	-0-	829	3	20	9	N	18					199
08	961	X	561	-0-	-400	-0-	549	3	12	9	N	11	145	1			65

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	3			N	-0-					475
04	33530	X	33530	-0-	-0-	-0-	33512	3	18	9	N	16					491
05	20727	X	20727	-0-	-0-	-0-	20727	3			N	-0-					491
06	18150	X	18150	-0-	-0-	-0-	18150	3			N	-0-					491
07	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	16789	3			N	-0-					491
08	DLQ G-10		16192	-0-	16192	16192	16186	3	6	9	N	5					496

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					222
04	1320	X	291	-0-	-1029	-0-	291	3			N	-0-					222
05	1364	X	493	-0-	-871	-0-	493	3			N	-0-					222
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					222
07	1364	X	146	-0-	-1218	-0-	146	3			N	-0-					222
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					222

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
03	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7188	-0-	-282	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7444	-0-	-244	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
06	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	727	1	7461	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7374	-0-	-934	-0-	680	1	6694	2	N	-0-					-0-
*08	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	763	1	8612	2	N	-0-					-0-

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
03	1178	N	721	-0-	-457	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	729	-0-	-381	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	690	N	437	-0-	-253	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	744	N	9	-0-	-735	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
ROSWELL OPERATING, LLC 730037
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

03	14539	X	12174	-0-	-2365	-0-	12174	3			Y	-0-					-0-
04	14070	X	11713	-0-	-2357	-0-	11713	3			Y	-0-					-0-
05	13175	X	11105	-0-	-2070	-0-	11105	3			Y	-0-					-0-
06	12750	X	10596	-0-	-2154	-0-	10596	3			Y	-0-					-0-
07	12493	X	12081	-0-	-412	-0-	12081	3			Y	-0-					-0-
08	12183	X	11634	-0-	-549	-0-	11634	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	32	-0-	-154	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
03	INC G-10		225	-0-	225	411	225	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	129	-0-	-411	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY-SMITH FOUNDATION -A- WELL #: 1 RRCID -> 019950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12379 PERF. 9700 - 9856

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHAIDA, JOHN H. 768650
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

03	2666 X	1275	-0-	-1391	-0-	31 289	1 9	955	2	N	263	544	1				174
04	2580 X	1506	-0-	-1074	-0-	30 308	1 9	1168	2	N	280	178	1				276
05	2666 X	1744	-0-	-922	-0-	31 220	1 9	1493	2	N	200	360	1				116
06	2580 X	448	-0-	-2132	-0-	30 121	1 9	297	2	N	110						226
07	1550 X	656	-0-	-894	-0-	31 179	1 9	446	2	N	163	176	1				213
08	1736 X	648	-0-	-1088	-0-	31 132	1 9	485	2	N	120	283	1				50

SHELL WESTERN E&P 774719
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2748	-0-	-166	-0-	2748	3			N	-0-					85
04	2820	X	2439	-0-	-381	-0-	2439	3			N	-0-					85
05	2604	X	1744	-0-	-860	-0-	1744	3			N	-0-					85
06	2670	X	2092	-0-	-578	-0-	2092	3			N	-0-					85
07	2759	X	2086	-0-	-673	-0-	2069	3	17	9	N	15					100
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					100

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	7258	-0-	-213	-0-	7205	3	53	9	N	48					210
04	7230	X	6888	-0-	-342	-0-	6841	3	47	9	N	43	185	1			68
05	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7080	3	41	9	N	37					105
06	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6965	3	26	9	N	24					129
07	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7073	3	29	9	N	26					155
08	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					155

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2524	-0-	-328	-0-	2524	3			N	-0-					153
04	2760	X	1838	-0-	-922	-0-	1838	3			N	-0-					153
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					153
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					153
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					153
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					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
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1800	-0-	-90	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, SOUTH (QUEEN SAND) 38260 664 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P 774719
HILL, M. J. -23-A WELL #: 28 RRCID -> 117207 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMON (ELLENBERGER) 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES -AU- WELL #: 1 RRCID -> 038672 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A

03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
06	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
07	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
*08	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

03	6975 X	4927	-0-	-2048	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
04	6540 X	6372	-0-	-168	-0-	6372	3			N	-0-					-0-
05	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	3			N	-0-					-0-
06	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	3			N	-0-					-0-
07	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
*08	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	3			N	-0-					-0-

HAMON (ELLENBERGER) //CONT.// 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
03	DLQ G-10		8059	-0-	8059	15495	8059	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7774	-0-	7774	23269	7774	3			N	-0-					-0-
05	30847	X	7578	-0-	-23269	-0-	7578	3			N	-0-					-0-
06	7980	X	7578	-0-	-402	-0-	7578	3			N	-0-					-0-
07	8246	X	7967	-0-	-279	-0-	7967	3			N	-0-					-0-
*08	8060	X	8014	-0-	-46	-0-	8014	3			N	-0-					-0-

HAMON (5270) 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES "AU" FEE WELL #: 2 RRCID -> 039981 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252

03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					36
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					36
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	390	2	7	9	N	6					42
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					42
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					42
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					42

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

03	DLQ G-10		820	-0-	820	820	794	3	26	9	Y	24					108
04	DLQ G-10		1195	-0-	1195	2015	1155	3	40	9	Y	36					144
05	DLQ G-10		1443	-0-	1443	3458	1343	3	100	9	Y	91					235
06	DLQ G-10		1816	-0-	1816	5274	1787	3	29	9	Y	26	179	1			82
07	DLQ G-10		1913	-0-	1913	7187	1888	3	25	9	Y	23					105
08	DLQ G-10		1025	-0-	1025	8212	1000	3	25	9	Y	23					128

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

03	DLQ G-10		240	-0-	240	240	227	3	13	9	Y	12					54
04	DLQ G-10		339	-0-	339	579	330	3	9	9	Y	8					62
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	579					Y	NO RPT					62
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	579					Y	NO RPT					62
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	579					Y	NO RPT					62
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	579					Y	NO RPT					62

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

03	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	5148	-0-	-6132	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	6857	-0-	-5605	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	5081	-0-	-6979	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	3879	-0-	-8583	-0-	3878	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7378	X	1973	-0-	-5405	-0-	1971	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

03	8680	X	6373	-0-	-2307	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	4486	-0-	-2924	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7442	-0-	-215	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
06	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6605	-0-	-556	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
*08	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2			N	-0-					-0-

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
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 019957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11880 - 12158

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 019958 COMPL. DATE 05/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 019963 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 26 RRCID -> 019964 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 019965 COMPL. DATE 06/03/1955 TOTAL DEPTH 12055 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 41 RRCID -> 019966 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11910 - 12096

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 42 RRCID -> 019967 COMPL. DATE 05/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 019968 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 019969 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 51 RRCID -> 019970 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002

03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 53 RRCID -> 019971 COMPL. DATE 06/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 54 RRCID -> 019972 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A

03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 62 RRCID -> 019974 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 11812

03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

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
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 65 RRCID -> 019977 COMPL. DATE 05/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 66 RRCID -> 019978 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11684 - 11937

03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 71 RRCID -> 019979 COMPL. DATE 10/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 019980 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 82 RRCID -> 019981 COMPL. DATE 03/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 83 RRCID -> 019982 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 84 RRCID -> 019983 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11834 - 12124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 91 RRCID -> 019984 COMPL. DATE 01/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 92 RRCID -> 019985 COMPL. DATE 06/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 93 RRCID -> 019986 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 94 RRCID -> 019987 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11913 - 12158

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 105 RRCID -> 019992 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 141 RRCID -> 019997 COMPL. DATE 01/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 142 RRCID -> 019998 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11905 - 12097

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 143 RRCID -> 019999 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 144 RRCID -> 020000 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 151 RRCID -> 020001 COMPL. DATE 03/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 020005 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 020008 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 251 RRCID -> 020009 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 020013 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 020014 COMPL. DATE 07/26/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 292 RRCID -> 020016 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 301H RRCID -> 020018 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 312 RRCID -> 020020 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 313 RRCID -> 020021 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 11970

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 314 RRCID -> 020022 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 321 RRCID -> 020025 COMPL. DATE 02/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 322 RRCID -> 020026 COMPL. DATE 12/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 323 RRCID -> 020027 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11652 - 11858

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 324 RRCID -> 020028 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 11845

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 331 RRCID -> 020029 COMPL. DATE 01/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 332 RRCID -> 020030 COMPL. DATE 08/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 341 RRCID -> 020032 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 351 RRCID -> 020034 COMPL. DATE 05/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 352 RRCID -> 020035 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11656 - 11822

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 364 RRCID -> 020039 COMPL. DATE 11/11/1962 TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 368 RRCID -> 020043 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 371 RRCID -> 020044 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 373 RRCID -> 020046 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 375 RRCID -> 020048 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 391 RRCID -> 020051 COMPL. DATE 06/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 392 RRCID -> 020052 COMPL. DATE 11/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 421 RRCID -> 020054 COMPL. DATE 09/13/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 422H RRCID -> 020055 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11893 - 15677

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 431 RRCID -> 020056 COMPL. DATE 12/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 432 RRCID -> 020057 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12034 - 12190

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 441 RRCID -> 020058 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11992 - 12314

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 442 RRCID -> 020059 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11750 - 12043

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 443 RRCID -> 020060 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 451 RRCID -> 020062 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 454 RRCID -> 020065 COMPL. DATE 01/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 461 RRCID -> 020067 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 463 RRCID -> 020069 COMPL. DATE 09/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 472 RRCID -> 020071 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11868 - 12070

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 492 RRCID -> 020075 COMPL. DATE 10/16/1960 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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 494 RRCID -> 020077 COMPL. DATE 12/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 495 RRCID -> 020078 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11850 - 12070

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 502 RRCID -> 020080 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 511 RRCID -> 020081 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 591 RRCID -> 020085 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 592 RRCID -> 020086 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 641 RRCID -> 020091 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 652 RRCID -> 020093 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 396 RRCID -> 030615 COMPL. DATE 05/18/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11847 - 15909

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 27 RRCID -> 030617 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12182 - 12350

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 395 RRCID -> 031169 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 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
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 031451 COMPL. DATE 07/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 32 RRCID -> 032876 COMPL. DATE 03/18/1964 TOTAL DEPTH 12322 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 496 RRCID -> 032877 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 12305 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 033633 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 28 RRCID -> 048810 COMPL. DATE 06/06/1970 TOTAL DEPTH 12100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 070386 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2506 RRCID -> 079735 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 081583 COMPL. DATE 03/21/1979 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11749 - 11942

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 145 RRCID -> 110890 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	251813 X	248112	-0-	-3701	-0-	248112	3			N	-0-					-0-
04	243690 X	232819	-0-	-10871	-0-	232819	3			N	-0-					-0-
05	251813 X	236075	-0-	-15738	-0-	236075	3			N	-0-					-0-
06	240120 X	216300	-0-	-23820	-0-	216300	3			N	-0-					-0-
07	248124 X	232298	-0-	-15826	-0-	232298	3			N	-0-					-0-
*08	235724 X	235724	-0-	-0-	-0-	235724	3			N	-0-					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 67 RRCID -> 173373 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11619 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4304H RRCID -> 184825 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 16142

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3206R RRCID -> 206340 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2507 H RRCID -> 219100 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3205 R RRCID -> 223474 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 0

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN) 39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
COG OPERATING LLC 166150
RATLIFF "H" WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211

*09	600	564	-0-	-36	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
*10	620	685	-0-	65	65	685	3			Y	-0-					-0-
*11	600	695	-0-	95	160	695	3			Y	-0-					-0-
*12	620	732	-0-	112	272	732	3			Y	-0-					-0-
*01	620	741	-0-	121	393	741	3			Y	-0-					-0-
*02	560	657	-0-	97	490	657	3			Y	-0-					-0-
*03	620	733	-0-	113	603	733	3			Y	-0-					-0-
*04	600	435	-0-	-165	438	435	3			Y	-0-					-0-
*05	620	582	-0-	-38	400	582	3			Y	-0-					-0-
*06	600	699	-0-	99	499	699	3			Y	-0-					-0-
*07	620	705	-0-	85	584	705	3			Y	-0-					-0-
*08	704	704	-0-	-0-	584	704	3			Y	-0-					-0-

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MC DIVITT STATE WELL #: 2 RRCID -> 205915 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225

03	6448 X	6118	-0-	-330	-0-	6118	1			N	-0-					-0-
04	6150 X	4762	-0-	-1388	-0-	4762	1			N	-0-					-0-
05	6324 X	6099	-0-	-225	-0-	6099	1			N	-0-					-0-
06	5910 X	4354	-0-	-1556	-0-	4354	1			N	-0-					-0-
07	6107 X	390	-0-	-5717	-0-	390	1			N	-0-					-0-
08	6107 X	2990	-0-	-3117	-0-	2990	1			N	-0-					-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HEINER, S. (DETRITAL 5100) //CONT.// 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	1			N	-0-					268
04	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	1			N	-0-					268
05	775	N	624	-0-	-151	-0-	624	1			N	-0-					268
06	690	N	600	-0-	-90	-0-	600	1			N	-0-					268
07	620	N	39	-0-	-581	-0-	39	1			N	-0-					268
08	620	N	386	-0-	-234	-0-	386	1			N	-0-					268

HEINER, S. (ELLENBURGER) 40172 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 103772 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

03	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	1453	2			N	-0-					89
04	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1381	2			N	-0-					89
05	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1425	2			N	-0-					89
06	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1390	2			N	-0-					89
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					89
*08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					28
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					28
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2553	2	9	9	N	8					36
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2572	2	33	9	N	30					66
07	2635	N	2504	-0-	-131	-0-	2362	2	142	9	N	129	174	1			21
08	2573	N	2541	-0-	-32	-0-	2537	2	4	9	N	4					25

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

03	4309	X	3522	-0-	-787	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3696	-0-	-474	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3806	-0-	-503	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	2922	-0-	-828	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	2334	-0-	-1479	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2704	-0-	-861	-0-	2704	3			N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 164402 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4421 - 4832

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1524	N	804	-0-	-720	-0-	804	2			Y	-0-					49
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					49
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					49
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					49
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					49
08	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			Y	-0-					49

HEINER, S. (WILBERNS DOLOMITE) 40172 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 160927 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4421 - 5037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2100	N	1585	-0-	-515	396	1585	2			Y	-0-					49
04	683	N	287	-0-	-396	-0-	287	2			Y	-0-					49
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					49
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					49
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 40172 755 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MCDIVITT-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200649 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					42
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-					42
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					42
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					42
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	1			N	-0-					42
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					42

NELSON 14 STATE WELL #: 1 RRCID -> 225841 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4857 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

HENDERSON 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CHROMA OPERATING, INC. 153257
WALTON "A" CW WELL #: 1 RRCID -> 126041 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2736 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WALTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 150820 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON //CONT.// 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1 9		N	1	23	1			14
04	180	#	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					14
05	186	#	59	-0-	-127	-0-	59	3			N	-0-					14
06	180	#	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					14
07	186	#	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					14
08	186	#	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					14

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	4	1			2
04	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMOSA (WOLFCAMP) 40723 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TREY RESOURCES INC. 868529
HERMOSA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3711	-0-	-309	-0-	3708	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3087	-0-	-1143	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3633	-0-	-738	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3417	-0-	-954	-0-	3416	1	1	9	N	1	1	8			-0-

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
03	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
05	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
07	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
*08	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	1			N	-0-					-0-

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
03	T. A.		7121	-0-	7121	50808	7121	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	50808					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	50808					N	-0-					-0-
06	T. A.		5029	-0-	5029	55837	5029	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	55837					N	-0-					-0-
*08	55837	X	-0-	-0-	-55837	-0-					N	-0-					-0-

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
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	41	1	29	3	N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	1			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERSHENSON "11" WELL #: 1 RRCID -> 085206 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 16662 PERF.15804 - 16335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HERSHENSON "5" WELL #: 1 RRCID -> 173872 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	44	1	2	3	N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP) 40975 830 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LOWE-HILL, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 143217 COMPL. DATE 07/30/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH (MISS) 41462 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLAGRAVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 109808 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10084 - 10150

03	589	N	271	-0-	-318	-0-	215	3	56	9	N	51					183
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	7					190
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	5					195
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	4					199
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					205
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					208

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

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT (QUEEN) 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
MILLS, LAVERN WELL #: 1 RRCID -> 077117 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658

03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT (QUEEN) //CONT.// 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY //CONT.// 743279
HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP) 42046 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FRESNO "STATE" WELL #: 1 RRCID -> 175072 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246

03	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9568	3	19	9	N	17					79
04	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8381	3	14	9	N	13					92
05	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8396	3	13	9	N	12					104
06	6300	X	6231	-0-	-69	-0-	6220	3	11	9	N	10					114
07	6510	X	5494	-0-	-1016	-0-	5485	3	9	9	N	8					122
08	6510	X	4955	-0-	-1555	-0-	4942	3	13	9	N	12					134

ANCHO WELL #: 1 RRCID -> 175938 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434

03	806	X	756	-0-	-50	-0-	60	1	696	3	N	-0-					-0-
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	60	1	636	3	N	-0-					-0-
05	682	X	599	-0-	-83	-0-	60	1	539	3	N	-0-					-0-
06	720	X	537	-0-	-183	-0-	60	1	477	3	N	-0-					-0-
07	744	X	416	-0-	-328	-0-	60	1	356	3	N	-0-					-0-
08	744	X	568	-0-	-176	-0-	60	1	508	3	N	-0-					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHALK ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716

03	778	R	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					208
04	360	#	256	-0-	-104	-0-	204	3	52	9	Y	47					255
05	372	#	188	-0-	-184	-0-	188	3			Y	-0-					255
06	360	#	162	-0-	-198	-0-	162	3			Y	-0-					255
07	372	#	8	-0-	-364	-0-	8	3			Y	-0-					255
08	372	#	262	-0-	-110	-0-	262	3			Y	-0-					255

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					118
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					120

HOWE (ATOKA) 43013 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
8001 JV-P HOWE WELL #: 1 RRCID -> 089729 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 16860 PERF.10799 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3827		3827	-0-	-0-	-0-	2189	1	1598	2	N	36					237
							40	9									
04	3654		3654	-0-	-0-	-0-	2189	1	1409	2	N	51	191	0			97
							56	9									
05	3400		3400	-0-	-0-	-0-	2189	1	1178	2	N	30					127
							33	9									
06	3773		3773	-0-	-0-	-0-	2189	1	1536	2	N	44					171
							48	9									
07	3782		3782	-0-	-0-	-0-	2189	1	1529	2	N	58					229
							64	9									
*08	3678		3678	-0-	-0-	-0-	2189	1	1434	2	N	50	185	0			94
							55	9									

HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A

03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	783	1	5215	3	N	-0-					55
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	405	1	3953	3	N	-0-					55
05	951	X	951	-0-	-0-	-0-	405	1	546	3	N	-0-					55
06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	675	1	4936	3	N	-0-					55
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	675	1	3632	3	N	-0-					55
*08	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	378	1	2458	3	N	-0-					55

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

03	20398	X	18267	-0-	-2131	-0-	1131	1	17136	3	N	-0-					-0-
04	19740	X	18768	-0-	-972	-0-	1131	1	17637	3	N	-0-					-0-
05	19251	X	13671	-0-	-5580	-0-	1131	1	12540	3	N	-0-					-0-
06	18120	X	15926	-0-	-2194	-0-	1092	1	14834	3	N	-0-					-0-
07	19406	X	19390	-0-	-16	-0-	1092	1	18298	3	N	-0-					-0-
08	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

03	8587	X	8551	-0-	-36	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
04	8400	X	8245	-0-	-155	-0-	8245	3			N	-0-					-0-
05	8711	X	5641	-0-	-3070	-0-	5641	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	8044	-0-	-386	-0-	8044	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	8560	-0-	-151	-0-	8560	3			N	-0-					-0-
*08	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	3			N	-0-					-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

03	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-	870	1	14434	3	N	-0-					26
04	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	870	1	13772	3	N	-0-					26
05	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	870	1	10775	3	N	-0-					26
06	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	810	1	14559	3	N	-0-					26
07	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	810	1	14394	3	N	-0-					26
08	15314	X	13818	-0-	-1496	-0-	870	1	12948	3	N	-0-					26

HUBBARD (CHERRY CANYON) 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
HAHMAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 162509 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4946 - 4956

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	390	#	212	-0-	-178	-0-	201	2	11	9	N	10					65
05	403	#	166	-0-	-237	-0-	162	2	4	9	N	4					69
06	559	R	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	N	1					70
07	560	R	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	N	2					72
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					72

MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

03	279	#	250	-0-	-29	-0-	241	2	9	9	N	8					107
04	330	#	262	-0-	-68	-0-	249	2	13	9	N	12					119
05	341	#	200	-0-	-141	-0-	197	2	3	9	N	3					122
06	330	#	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-					122
07	248	#	235	-0-	-13	-0-	231	2	4	9	N	4					126
08	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					126

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SHARP IMAGE ENERGY, INC. 770731
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

03	3100	N	3105	-0-	5	216	3105	2			N	-0-					10
04	2451	N	2235	-0-	-216	-0-	2235	2			N	-0-					10
05	3196		3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					10
06	2799		2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					10
07	1426		-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					10
08	1426		750	-0-	-676	-0-	750	2			N	-0-					10

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718

03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	1			Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	1			Y	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	1			Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	1			Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	1			Y	-0-					-0-
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			Y	-0-					-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

03	2759	X	2671	-0-	-88	-0-	2671	3			N	-0-					125
04	2430	X	2014	-0-	-416	-0-	2014	3			N	-0-					125
05	2511	X	2201	-0-	-310	-0-	2201	3			N	-0-					125
06	2580	X	2179	-0-	-401	-0-	2179	3			N	-0-					125
07	2666	X	2470	-0-	-196	-0-	2470	3			N	-0-					125
*08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					125

INEZ (DEEP) 44521 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "Q" WELL #: 4 RRCID -> 122542 COMPL. DATE 11/07/1986 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10906 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					246
04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					246
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3304	3	11	9	N	10	180	1			76
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3150	3	13	9	N	12	1	8			87
07	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3132	3	15	9	N	14					101
*08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3148	3	12	9	N	11					112

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

03	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1354	2	59	9	Y	54	45	0			12
04	2340	X	730	-0-	-1610	-0-	675	2	55	9	Y	50	50	0			12
05	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	1062	2	79	9	Y	72	75	0			9
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1505	2	56	9	Y	51	56	0			4
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1026	2	25	9	Y	23	24	0			3
08	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1109	2	20	9	Y	18	20	0			1

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

03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061		1665	-0-	-2396	-0-	1447	3	181	4	Y	34	46	1			12
							37	9									
04	3930		2084	-0-	-1846	-0-	2045	3	39	9	Y	35	21	1			26
05	DLQ G-10		796	-0-	796	796	724	3	53	4	Y	17	29	1			14
							19	9									
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	796					Y	15	23	1			6
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	796					Y	16	13	1			9
*08	796	R	-0-	-0-	-796	-0-					Y	27	7	1			29

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

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

03	341	#	298	-0-	-43	-0-	292	3	6	9	N	5					30
04	334	R	334	-0-	-0-	-0-	323	3	11	9	N	10					40
05	372	#	336	-0-	-36	-0-	325	3	11	9	N	10					50
06	360	#	339	-0-	-21	-0-	328	3	11	9	N	10					60
07	372	#	335	-0-	-37	-0-	326	3	9	9	N	8					68
08	341	#	272	-0-	-69	-0-	264	3	8	9	N	7					75

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

03	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	150	#	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

03	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

03	496	#	473	-0-	-23	-0-	453	2	20	9	N	18					104
04	450	#	435	-0-	-15	-0-	416	2	19	9	N	17	84	1			37
05	496	#	439	-0-	-57	-0-	428	2	11	9	N	10					47
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	19	1	8			65
07	496	#	480	-0-	-16	-0-	443	2	37	9	N	34					99
*08	612	R	612	-0-	-0-	-0-	593	2	19	9	N	17	2	8			114

JANELLE (CLEAR FORK) 45675 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, C. W., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 172273 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	#	683	-0-	-2727	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
04	2730	#	442	-0-	-2288	-0-	440	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	4091		4091	-0-	-0-	-0-	3925	3	166	9	Y	151	130	1			21
06	4603		4603	-0-	-0-	-0-	4479	3	124	9	Y	113	109	1			25
07	5171		5171	-0-	-0-	-0-	5062	3	109	9	Y	99	105	1			19
*08	5041		5041	-0-	-0-	-0-	4963	3	78	9	Y	71	77	1			13

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

03	DLQ G-10		75	-0-	75	137	73	2	2	9	Y	2					41
04	DLQ G-10		79	-0-	79	216	79	2			Y	-0-					41
05	DLQ G-10		80	-0-	80	296	79	2	1	9	Y	1					42
06	DLQ G-10		72	-0-	72	368	72	2			Y	-0-					42
07	368	N	-0-	-0-	-368	-0-					Y	-0-					42
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					42

HELMS OIL & GAS, LLC 374347
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	23					200
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	14					214
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	5					219
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	15					234
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	6					240
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					244

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

03	DLQ G-10		184	-0-	184	337	182	2	2	9	Y	2					31
04	DLQ G-10		199	-0-	199	536	198	2	1	9	Y	1					32
05	DLQ G-10		197	-0-	197	733	197	2			Y	-0-					32
06	DLQ G-10		181	-0-	181	914	181	2			Y	-0-					32
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	914					Y	-0-					32
*08	1081	N	167	-0-	-914	-0-	167	2			Y	-0-					32

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

03	744	N	564	-0-	-180	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	307	-0-	-413	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	567	-0-	-146	-0-	559	3	8	9	Y	7	6	1			1
06	540	N	487	-0-	-53	-0-	481	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	785	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
SLEDGE BROS. OIL CO. 787409
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	124	#	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	41					222
04	150	#	136	-0-	-14	-0-	96	2	40	9	N	36					258
05	155	#	99	-0-	-56	-0-	68	2	31	9	N	28					286
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	24	164	1			146
07	155	#	68	-0-	-87	-0-	25	2	43	9	N	39					185
*08	200	R	200	-0-	-0-	-0-	181	2	19	9	N	17					202

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LEIMAN WELL #: 1R RRCID -> 196854 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638

03	21576	X	5483	-0-	-16093	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
04	20880	X	5417	-0-	-15463	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
05	12276	X	4973	-0-	-7303	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
06	11880	X	5563	-0-	-6317	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	3821	-0-	-2038	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
*08	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	3			N	-0-					-0-

SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC 781871
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	238	1	438	2	N	27					33
							30	9									
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	134	1	806	2	N	-0-					33
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	2	N	-0-					33
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	125	1	525	2	N	-0-					33
07	961	N	259	-0-	-702	-0-	177	1	82	2	N	-0-					33
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					33

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS 110660
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		70	-0-	70	70	70	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		72	-0-	72	142	72	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		75	-0-	75	217	75	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		69	-0-	69	286	69	3			N	-0-					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					38
04	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					38
05	124	#	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					38
06	120	#	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					38
*07	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					38
*08	425	R	425	-0-	-0-	-0-	375	2	50	9	N	45					288

FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSWELL OPERATING, LLC 730037
HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					77
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					77
05	93	#	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					77
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					77
08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					77

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	#	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	570	#	326	-0-	-244	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*08	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35472	R	15848	-0-	-19624	-0-	15589	3	259	9	Y	235	176	1			147
04	16650	#	15033	-0-	-1617	-0-	14778	3	255	9	Y	232	242	1			137
05	17205	#	15547	-0-	-1658	-0-	15345	3	202	9	Y	184	198	1			123
06	16140	#	14990	-0-	-1150	-0-	14828	3	162	9	Y	147	190	1			80
07	16678	#	12856	-0-	-3822	-0-	12750	3	106	9	Y	96	113	1			63
08	15841	#	13464	-0-	-2377	-0-	13320	3	144	9	Y	131	144	1			50

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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20266	R	20266	-0-	-0-	-0-	19992	3	274	9	N	249	248	1			155
04	18982	R	18982	-0-	-0-	-0-	18615	3	225	4	N	129	208	1			76
							142	9									
05	19710	R	19710	-0-	-0-	-0-	19108	3	426	4	N	160	129	1			107
							176	9									
06	19566	R	19566	-0-	-0-	-0-	19159	3	214	4	N	175	187	1			95
							193	9									
07	20626	R	20626	-0-	-0-	-0-	20452	3	174	9	N	158	150	1			103
*08	21882	R	21882	-0-	-0-	-0-	21735	3	147	9	N	134	186	1			51

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
03	7796	R	7796	-0-	-0-	-0-	7740	3	56	9	Y	51	43	1			44
04	7863	R	7863	-0-	-0-	-0-	7817	3	46	9	Y	42	42	1			44
05	7305	R	7305	-0-	-0-	-0-	7282	3	23	9	Y	21	42	1			23
06	5700	#	4757	-0-	-943	-0-	4722	3	35	9	Y	32	2	8			53
07	5890	#	5207	-0-	-683	-0-	5182	3	25	9	Y	23					76
08	5890	#	5446	-0-	-444	-0-	5414	3	32	9	Y	29	42	1			63

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	#	4873	-0-	-893	-0-	4872	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	5580	#	4877	-0-	-703	-0-	4876	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	6183	R	6183	-0-	-0-	-0-	6182	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	4830	#	4514	-0-	-316	-0-	4513	3	1	9	Y	1					2
07	5053	#	4691	-0-	-362	-0-	4690	3	1	9	Y	1					3
08	6169	#	4280	-0-	-1889	-0-	4278	3	2	9	Y	2	2	1			3

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 L RRCID -> 020279 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	92	3	13	9	N	12					12

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (MCKEE) 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

03	4247 X	3937	-0-	-310	-0-	3882	3	55	9	Y	50					285
04	3870 X	3762	-0-	-108	-0-	3698	3	64	9	Y	58					343
05	3999 X	3867	-0-	-132	-0-	3819	3	48	9	Y	44					387
06	3810 X	3772	-0-	-38	-0-	3732	3	40	9	Y	36					423
07	3937 X	3723	-0-	-214	-0-	3699	3	24	9	Y	22					445
*08	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3969	3	18	9	Y	16					461

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	527	N	486	-0-	-41	-0-	485	3	1	9	Y	1	1	1			1

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

03	1612	N	280	-0-	-1332	-0-	280	3			Y	-0-					11
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					11
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					11
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					11
07	527	N	18	-0-	-509	-0-	18	3			Y	-0-					11
*08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			Y	-0-					11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	696	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	656	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	708	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	658	3	1	9	Y	1	1	1			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1040	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1054	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1385	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1288	3	1	9	Y	1	1	1			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	3	6	9	Y	5	5	1			5
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1033	3	12	9	Y	11	11	1			5
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1335	3	12	9	Y	11	11	1			5
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1257	3	6	9	Y	5	5	1			5
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1356	3	12	9	Y	11	11	1			5
08	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1262	3	12	9	Y	11	11	1			5

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 22 RRCID -> 199980 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10165 - 10250

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340
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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					7
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					7
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					7
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					7
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					7
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					14
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					14
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					14
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					14
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					14
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					14

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

03	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3012	-0-	-438	-0-	3012	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3253	-0-	3253	3253	3253	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2923	-0-	2923	6176	2923	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3525	-0-	3525	9701	3525	3			Y	-0-					-0-
*08	13044	X	3343	-0-	-9701	-0-	3343	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

03	4464	X	4211	-0-	-253	-0-	4181	3	30	9	Y	27	22	1			5
04	4320	X	3659	-0-	-661	-0-	3644	3	15	9	Y	14	17	1			2
05	DLQ G-10		4003	-0-	4003	4003	4003	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	DLQ G-10		3766	-0-	3766	7769	3738	3	28	9	Y	25	21	1			4
07	DLQ G-10		3795	-0-	3795	11564	3795	3			Y	-0-	4	1			-0-
*08	15227	X	3663	-0-	-11564	-0-	3663	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1875 RRCID -> 170915 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10481 PERF. 9918 - 9999

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1384-U RRCID -> 171412 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10146

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

03	3782	X	3361	-0-	-421	-0-	3361	3			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3435	-0-	-225	-0-	3435	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3455	-0-	3455	3455	3455	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3319	-0-	3319	6774	3319	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3230	-0-	3230	10004	3230	3			Y	-0-					-0-
*08	13176	X	3172	-0-	-10004	-0-	3172	3			Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

03	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12641	3	119	9	Y	108	100	1			67
04	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	12129	3	75	9	Y	68	95	1			40
05	DLQ G-10		12362	-0-	12362	12362	12257	3	105	9	Y	95	72	1			63
06	DLQ G-10		12144	-0-	12144	24506	12045	3	99	9	Y	90	104	1			49
07	DLQ G-10		12552	-0-	12552	37058	12457	3	95	9	Y	86	79	1			56
*08	49477	X	12419	-0-	-37058	-0-	12288	3	131	9	Y	119	130	1			45

BAIRD, W. E. WELL #: 1381 RRCID -> 174789 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9876 - 9957

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	383					Y	-0-					-0-
04	383	X	-0-	-0-	-383	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1192	3	628	9	Y	571	484	1			87
07	3100	N	6093	-0-	2993	2993	4261	3	1832	9	Y	1665	1512	1			240
*08	3100	N	4715	-0-	1615	4608	3297	3	1418	9	Y	1289	1358	1			171

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

03	3813	X	2588	-0-	-1225	-0-	2542	3	46	9	Y	42	40	1			8
04	3690	X	2981	-0-	-709	-0-	2904	3	77	9	Y	70	68	1			10
05	DLQ G-10		3029	-0-	3029	3029	2950	3	79	9	Y	72	72	1			10
06	DLQ G-10		3238	-0-	3238	6267	3177	3	61	9	Y	55	57	1			8
07	DLQ G-10		3279	-0-	3279	9546	3255	3	24	9	Y	22	27	1			3
*08	13646	X	4100	-0-	-9546	-0-	4100	3			Y	-0-	3	1			-0-

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
03	3100	N	2721	-0-	-379	1342	2721	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2627	-0-	-373	969	2627	3			Y	-0-					-0-
05	3000	N	2689	-0-	-311	658	2689	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2562	-0-	-438	220	2562	3			Y	-0-					-0-
07	2947	N	2727	-0-	-220	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
08	2697	N	2683	-0-	-14	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-

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
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1198	3	22	9	Y	20	5	1			15
05	DLQ G-10		1546	-0-	1546	1546	1518	3	28	9	Y	25	23	1			17
06	DLQ G-10		1530	-0-	1530	3076	1502	3	28	9	Y	25	27	1			15
07	DLQ G-10		1439	-0-	1439	4515	1407	3	32	9	Y	29	37	1			7
*08	3000	N	1378	-0-	-1622	2893	1348	3	30	9	Y	27	15	1			19

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
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		871	-0-	871	871	871	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		951	-0-	951	1822	940	3	11	4	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		727	-0-	727	2549	727	3			Y	-0-					-0-
*08	3000	N	893	-0-	-2107	442	893	3			Y	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G P II ENERGY, INC. 292232
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 28 RRCID -> 195791 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10130 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2014

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
03	3689	X	1946	-0-	-1743	-0-	1848	2	98	9	N	89					207
04	3570	X	1362	-0-	-2208	-0-	1268	2	94	9	N	85	175	1			117
05	2790	X	1337	-0-	-1453	-0-	1246	2	91	9	N	83					200
06	2700	X	1474	-0-	-1226	-0-	1377	2	97	9	N	88	180	1			108
07	2108	X	1480	-0-	-628	-0-	1394	2	86	9	N	78					186
08	1953	X	1794	-0-	-159	-0-	1706	2	88	9	N	80	179	1			87

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 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
03	2759	X	1648	-0-	-1111	-0-	1640	2	8	9	Y	7					47
04	2670	X	1674	-0-	-996	-0-	1670	2	4	9	Y	4					51
05	2759	X	1775	-0-	-984	-0-	1769	2	6	9	Y	5					56
06	2670	X	1832	-0-	-838	-0-	1830	2	2	9	Y	2					58
07	1829	X	1697	-0-	-132	-0-	1695	2	2	9	Y	2					60
08	1767	X	1751	-0-	-16	-0-	1747	2	4	9	Y	4					64

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	835	-0-	-1087	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	770	-0-	-1090	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	614	-0-	-347	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	699	-0-	-111	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5271	2	8	9	Y	7					47
04	3000	N	5179	-0-	2179	2179	5175	2	4	9	Y	4					51
05	7474	X	5295	-0-	-2179	-0-	5289	2	6	9	Y	5					56
06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5269	2	2	9	Y	2					58
07	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5571	2	1	9	Y	1					59
*08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			Y	-0-					59

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	850	-0-	-328	-0-	838	2	12	9	Y	11					76
04	1140	N	667	-0-	-473	-0-	660	2	7	9	Y	6					82
05	992	N	670	-0-	-322	-0-	662	2	8	9	Y	7					89
06	810	N	190	-0-	-620	-0-	186	2	4	9	Y	4					93
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	Y	2					95
08	682	N	334	-0-	-348	-0-	334	2			Y	-0-					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS //CONT.// 110660
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
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	3			N	-0-					-0-

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
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		279	-0-	279	279	279	3			Y	-0-					-0-

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
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		604	-0-	604	604	604	3			N	-0-					-0-

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
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		432	-0-	432	432	432	3			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2698

03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					38
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					38
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					38
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					38
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					38
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					38

JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

03	2666	X	188	-0-	-2478	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	177	-0-	-2403	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	930	N	791	-0-	-139	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	870	N	732	-0-	-138	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	570	N	360	-0-	-210	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	558	N	365	-0-	-193	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	510	N	331	-0-	-179	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	434	N	133	-0-	-301	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	420	N	68	-0-	-352	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	489	-0-	-111	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	589	N	310	-0-	-279	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	570	N	254	-0-	-316	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2309	-0-	-121	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	1762	-0-	-718	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	1628	-0-	-742	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
*08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

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
03	310	N	51	-0-	-259	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	330	N	48	-0-	-282	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

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
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	546	-0-	-570	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	425	-0-	-655	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-

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
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
07	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3198	-0-	98	98	3198	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	744	N	311	-0-	-433	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	720	N	233	-0-	-487	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	527	N	87	-0-	-440	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	510	N	40	-0-	-470	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	750	N	703	-0-	-47	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	775	N	241	-0-	-534	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	720	N	151	-0-	-569	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	248	N	16	-0-	-232	-0-	16	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	837	N	452	-0-	-385	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	810	N	377	-0-	-433	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 309 RRCID -> 167035 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 2842

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

03	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	403	N	119	-0-	-284	-0-	119	2			N	-0-					-0-

ROSWELL OPERATING, LLC 730037
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ROSWELL OPERATING, LLC //CONT.// 730037
WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 160923 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2420 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, J. B., -C- WELL #: 1 C RRCID -> 020180 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK WELL #: 5 C RRCID -> 020182 COMPL. DATE 09/24/1954 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 123418 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2534 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	-0-	-0-	-100	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					47
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					47
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					47
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					47

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 11 RRCID -> 123420 COMPL. DATE 09/10/1986 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2543 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					47
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					47
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					47
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					47

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 124885 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 11 RRCID -> 124887 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2525 - 2636

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 124888 COMPL. DATE 06/13/1987 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2541 - 2653

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2013 - P&A 10/11/13

CENTRAL STATE BANK WELL #: 14A RRCID -> 124890 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2546 - 2703

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2013 - PLUGGED 04-08-2013

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIDAL "A" SECTION 18 WELL #: 1 RRCID -> 126850 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2606 - 2667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	406	N	370	-0-	-36	-0-	370	2			Y	-0-					39
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2	2	8			39
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					39
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					39
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					39
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					39

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
03	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					19
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					19
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					19
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					19
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					19
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					19

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	337	N	307	-0-	-30	-0-	307	2			Y	-0-					1
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					1
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					1
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			Y	-0-					1
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					1
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					1

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	337	N	307	-0-	-30	-0-	307	2			Y	-0-					22
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					22
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					22
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			Y	-0-					22
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					22
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					22

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
MCCABE, F. P. WELL #: 53 RRCID -> 147946 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

03		DLQ G-10	446	-0-	446	872	374	2	72	9	Y	65	78	1			80
04	1299	N	427	-0-	-872	-0-	358	2	69	9	Y	63	72	1			71
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	398	2	67	9	Y	61	72	1			60
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	388	2	141	9	Y	128	71	1			117
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-					117
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-	71	1			46

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 020150 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 3002 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	125	-0-	125	125	125	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		125	-0-	125	125	125	3			N	-0-					-0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

03	3100	N	4400	-0-	1300	4901	4400	3			Y	-0-					-0-
04	9028	X	4127	-0-	-4901	-0-	4127	3			Y	-0-					-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			Y	-0-					-0-
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			Y	-0-					-0-
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3011	-0-	3011	3011	3011	3			Y	-0-					-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
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
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

03	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	310	N	91	-0-	-219	-0-	91	2			N	-0-					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 21 U RRCID -> 020351 COMPL. DATE 07/31/1959 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOPCO, L.P. 082967
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 U RRCID -> 020318 COMPL. DATE 09/13/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (CLEAR FORK) 49129 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1221	3	149	9	N	135	104	1			77
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1013	3	141	9	N	128	108	1			97
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1456	3	185	9	N	168	149	1			116
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1447	3	147	9	N	134	169	1			81
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1462	3	184	9	N	167	208	1			40
*08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1538	3	199	9	N	181	95	1			126

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

03	2914 #	2781	-0-	-133	-0-	2781	3			Y	-0-					-0-
04	3140 R	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			Y	-0-					-0-
05	2247 R	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					-0-
06	3470 R	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
07	3255 #	2913	-0-	-342	-0-	2911	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	3255 #	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. "F" WELL #: 99 RRCID -> 120464 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3328 - 3498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

PURE-WALTON WELL #: 39 RRCID -> 136141 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3432 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 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
03	2449	#	987	-0-	-1462	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
04	1200	#	901	-0-	-299	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
05	1240	#	926	-0-	-314	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
06	1239	R	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
07	1499	R	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
*08	1800	R	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3037	R	3037	-0-	-0-	-0-	2930	3	107	9	N	97					167
04	2850	#	2598	-0-	-252	-0-	2528	3	70	9	N	64	172	0			59
05	3073	R	3073	-0-	-0-	-0-	2957	3	116	9	N	105					164
06	2940	#	2674	-0-	-266	-0-	2527	3	78	4	N	63	170	0			57
							69	9									
07	3102	R	3102	-0-	-0-	-0-	2981	3	121	9	N	110					167
08	3069	#	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					167

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5102	R	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
04	5207	R	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
05	5151	R	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
06	5072	R	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
07	5347	R	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
08	2480	#	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	558	#	100	-0-	-458	-0-	98	3	2	9	Y	2					45
04	480	#	16	-0-	-464	-0-	15	3	1	9	Y	1					46
05	279	#	102	-0-	-177	-0-	102	3			Y	-0-					46
06	270	#	94	-0-	-176	-0-	93	3	1	9	Y	1					47
07	279	#	19	-0-	-260	-0-	17	3	2	9	Y	2					49
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					49

KEYSTONE (DEVONIAN) //CONT.// 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BASHARA, M. J. WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1339	R	1339	-0-	-0-	-0-	1335	3	4	9	Y	4					46
04	1270	R	1270	-0-	-0-	-0-	1266	3	4	9	Y	4					50
05	1240	#	1102	-0-	-138	-0-	1101	3	1	9	Y	1					51
06	1200	#	1185	-0-	-15	-0-	1184	3	1	9	Y	1					52
07	1240	#	1212	-0-	-28	-0-	1209	3	3	9	Y	3					55
08	1240	#	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					55

BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

03	3069	#	2662	-0-	-407	-0-	6	1	2624	3	Y	29	20	0			37
							32	9									
04	2940	#	2681	-0-	-259	-0-	3	1	2663	3	Y	14	22	0			29
							15	9									
05	2976	#	2592	-0-	-384	-0-	2	1	2577	3	Y	12					41
							13	9									
06	3203	R	3203	-0-	-0-	-0-	2	1	3193	3	Y	7	27	0			21
							8	9									
07	3212	R	3212	-0-	-0-	-0-	1	1	3205	3	Y	5					26
							6	9									
08	2759	#	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					26

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
TALVEZ WELL #: 7 RRCID -> 043114 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

03	5890		5890	-0-	-0-	-0-	5890	3			Y	-0-					-0-
04	9627		9627	-0-	-0-	-0-	9627	3			Y	-0-					-0-
05	5456		2886	-0-	-2570	-0-	2886	3			Y	-0-					-0-
06	5280		63	-0-	-5217	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	7649		1921	-0-	-5728	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
08	5456		NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456		5391	-0-	-65	-0-	5391	3			Y	-0-					-0-
04	5591		5591	-0-	-0-	-0-	5591	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		5634	-0-	5634	5634	5634	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		5409	-0-	5409	11043	5409	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		5807	-0-	5807	16850	5807	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	16850					Y	NO RPT					-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456		4210	-0-	-1246	-0-	4210	3			Y	-0-					-0-
04	5280		3292	-0-	-1988	-0-	3292	3			Y	-0-					-0-
05	5456		4664	-0-	-792	-0-	4664	3			Y	-0-					-0-
06	7548		7548	-0-	-0-	-0-	7548	3			Y	-0-					-0-
07	8835		7649	-0-	-1186	-0-	7649	3			Y	-0-					-0-
08	4650	# NO RPT		-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11352		11352	-0-	-0-	-0-	11352	3			Y	-0-					-0-
04	10241		10241	-0-	-0-	-0-	10241	3			Y	-0-					-0-
05	7493		7493	-0-	-0-	-0-	7493	3			Y	-0-					-0-
06	5280		6935	-0-	1655	1655	6769	3	166	4	Y	-0-					-0-
07	18465		7180	-0-	-11285	-0-	7180	3			Y	-0-					-0-
08	5456	NO RPT		-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	#	247	-0-	-745	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
04	960	#	155	-0-	-805	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
05	527	#	441	-0-	-86	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
06	9097		325	-0-	-8772	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
07	527	#	314	-0-	-213	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
08	434	# NO RPT		-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9342 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13087		13087	-0-	-0-	-0-	13087	3			Y	-0-					-0-
04	15342		15342	-0-	-0-	-0-	15342	3			Y	-0-					-0-
05	18979		18979	-0-	-0-	-0-	18979	3			Y	-0-					-0-
06	18353		18353	-0-	-0-	-0-	17850	3	503	4	Y	-0-					-0-
07	18465		18465	-0-	-0-	-0-	18465	3			Y	-0-					-0-
08	5456	NO RPT		-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456		5044	-0-	-412	-0-	5044	3			Y	-0-					-0-
04	5280		4378	-0-	-902	-0-	4378	3			Y	-0-					-0-
05	5456		4912	-0-	-544	-0-	4912	3			Y	-0-					-0-
06	5280		5108	-0-	-172	-0-	4968	3	140	4	Y	-0-					-0-
07	5239	#	4738	-0-	-501	-0-	4738	3			Y	-0-					-0-
08	5053	# NO RPT		-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456		4132	-0-	-1324	-0-	4132	3			Y	-0-					-0-
04	5280		2696	-0-	-2584	-0-	8	1	2688	3	Y	-0-					-0-
05	5456		3195	-0-	-2261	-0-	12	1	3183	3	Y	-0-					-0-
06	5280		3487	-0-	-1793	-0-	10	1	3477	3	Y	-0-					-0-
07	4681	#	2768	-0-	-1913	-0-	2	1	2766	3	Y	-0-					-0-
08	4123	#	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549		4180	-0-	-1369	-0-	4180	3			Y	-0-					-0-
04	5370		5071	-0-	-299	-0-	5071	3			Y	-0-					-0-
05	5549		4355	-0-	-1194	-0-	4355	3			Y	-0-					-0-
06	5370		696	-0-	-4674	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
07	8864		8864	-0-	-0-	-0-	8863	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	5239	#	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	#	2615	-0-	-1539	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
04	4020	#	3287	-0-	-733	-0-	3287	3			Y	-0-					-0-
05	7704		4137	-0-	-3567	-0-	4137	3			Y	-0-					-0-
06	3964	R	3964	-0-	-0-	-0-	3856	3	108	4	Y	-0-					-0-
07	4097	R	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			Y	-0-					-0-
08	3100	#	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8377		8377	-0-	-0-	-0-	8377	3			Y	-0-					-0-
04	6824		6824	-0-	-0-	-0-	6824	3			Y	-0-					-0-
05	5549		7704	-0-	2155	2155	7704	3			Y	-0-					-0-
06	12633		7924	-0-	-4709	-0-	7707	3	217	4	Y	-0-					-0-
07	7779		7779	-0-	-0-	-0-	7779	3			Y	-0-					-0-
08	5549		NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 212556 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10059 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	193	-0-	-77	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	248	#	90	-0-	-158	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6932		6932	-0-	-0-	-0-	6932	3			Y	-0-					-0-
04	8568		8568	-0-	-0-	-0-	8568	3			Y	-0-					-0-
05	12255		12255	-0-	-0-	-0-	12255	3			Y	-0-					-0-
06	11136		11136	-0-	-0-	-0-	10831	3	305	4	Y	-0-					-0-
07	10488		10488	-0-	-0-	-0-	10488	3			Y	-0-					-0-
08	5456		NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					-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
03	5456		5746	-0-	290	290	5746	3			Y	-0-					-0-
04	7483		7193	-0-	-290	-0-	7193	3			Y	-0-					-0-
05	8757		8757	-0-	-0-	-0-	8757	3			Y	-0-					-0-
06	8330		8330	-0-	-0-	-0-	8102	3	228	4	Y	-0-					-0-
07	7985		7985	-0-	-0-	-0-	7985	3			Y	-0-					-0-
08	5456		NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
03	5456		2563	-0-	-2893	-0-	2563	3			Y	-0-					-0-
04	9459		9459	-0-	-0-	-0-	9459	3			Y	-0-					-0-
05	5456		4649	-0-	-807	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-
06	9206		9206	-0-	-0-	-0-	9206	3			Y	-0-					-0-
07	5456		4697	-0-	-759	-0-	4697	3			Y	-0-					-0-
08	5456	NO RPT		-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					-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
03	12192		12192	-0-	-0-	-0-	12192	3			Y	-0-					-0-
04	22555		22555	-0-	-0-	-0-	22555	3			Y	-0-					-0-
05	19312		19312	-0-	-0-	-0-	15	1	19297	3	Y	-0-					-0-
06	19206		19184	-0-	-22	-0-	18600	3	584	4	Y	-0-					-0-
07	13754		13754	-0-	-0-	-0-	13754	3			Y	-0-					-0-
08	5456	NO RPT		-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					-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
03	12970		12970	-0-	-0-	-0-	101	1	12869	3	Y	-0-					-0-
04	13210		13210	-0-	-0-	-0-	109	1	13101	3	Y	-0-					-0-
05	12935		12935	-0-	-0-	-0-	93	1	12842	3	Y	-0-					-0-
06	10583		10583	-0-	-0-	-0-	7	1	10190	3	Y	-0-					-0-
							386	4									
07	11394		11394	-0-	-0-	-0-	24	1	11370	3	Y	-0-					-0-
08	5456	NO RPT		-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					-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
03	8840		8840	-0-	-0-	-0-	8840	3			Y	-0-					-0-
04	11149		11149	-0-	-0-	-0-	11149	3			Y	-0-					-0-
05	15243		15243	-0-	-0-	-0-	15243	3			Y	-0-					-0-
06	14266		14266	-0-	-0-	-0-	13875	3	391	4	Y	-0-					-0-
07	14166		14166	-0-	-0-	-0-	14166	3			Y	-0-					-0-
08	5456	NO RPT		-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	#	2171	-0-	-464	-0-	2171	3			Y	-0-					-0-
04	2550	#	1751	-0-	-799	-0-	5	1	1746	3	Y	-0-					-0-
05	2635	#	1642	-0-	-993	-0-	6	1	1636	3	Y	-0-					-0-
06	2550	#	1584	-0-	-966	-0-	4	1	1580	3	Y	-0-					-0-
07	2635	#	1132	-0-	-1503	-0-	1	1	1131	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456		4578	-0-	-878	141091	4578	3			Y	-0-					-0-
04	5280		5346	-0-	66	141157	5346	3			Y	-0-					-0-
05	5456		6597	-0-	1141	142298	6597	3			Y	-0-					-0-
06	5280		5336	-0-	56	142354	5157	3	179	4	Y	-0-					-0-
07	147503		5149	-0-	-142354	-0-	5149	3			Y	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
*09	5280		15078	-0-	9798	56465	55	1	15023	3	Y	-0-					-0-
*10	5456		11074	-0-	5618	62083	89	1	10343	3	Y	-0-					-0-
							642	4									
*11	5280		12367	-0-	7087	69170	85	1	12282	3	Y	-0-					-0-
*12	5456		14808	-0-	9352	78522	103	1	14705	3	Y	-0-					-0-
*01	5456		12488	-0-	7032	85554	72	1	12416	3	Y	-0-					-0-
*02	97524		11970	-0-	-85554	-0-	96	1	11874	3	Y	-0-					-0-
*03	9717		9717	-0-	-0-	-0-	76	1	9641	3	Y	-0-					-0-
*04	9753		9753	-0-	-0-	-0-	80	1	9673	3	Y	-0-					-0-
*05	10354		10354	-0-	-0-	-0-	74	1	10280	3	Y	-0-					-0-
*06	8135		8135	-0-	-0-	-0-	5	1	7833	3	Y	-0-					-0-
							297	4									
*07	8037		8037	-0-	-0-	-0-	17	1	8020	3	Y	-0-					-0-
08	5456	NO RPT		-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456		5325	-0-	-131	15997	5325	3			Y	-0-					-0-
04	5280		7598	-0-	2318	18315	7598	3			Y	-0-					-0-
05	5456		3700	-0-	-1756	16559	3	1	3697	3	Y	-0-					-0-
06	5280		5672	-0-	392	16951	5499	3	173	4	Y	-0-					-0-
07	20387		3436	-0-	-16951	-0-	3436	3			Y	-0-					-0-
08	0	# NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456		9392	-0-	3936	49792	9392	3			Y	-0-					-0-
04	5280		8283	-0-	3003	52795	8283	3			Y	-0-					-0-
05	5456		10500	-0-	5044	57839	10500	3			Y	-0-					-0-
06	5280		10078	-0-	4798	62637	9836	3	242	4	Y	-0-					-0-
07	73333		10696	-0-	-62637	-0-	10696	3			Y	-0-					-0-
08	0	# NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456		14135	-0-	8679	124698	14135	3			Y	-0-					-0-
04	5280		11796	-0-	6516	131214	11796	3			Y	-0-					-0-
05	5456		13608	-0-	8152	139366	13608	3			Y	-0-					-0-
06	5280		12566	-0-	7286	146652	12265	3	301	4	Y	-0-					-0-
07	159686		13034	-0-	-146652	-0-	13034	3			Y	-0-					-0-
08	0	# NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9454 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	185	-0-	-94	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	171	-0-	-99	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	184	-0-	-95	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	95	-0-	-175	-0-	92	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	279	#	172	-0-	-107	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	328	-0-	-75	-0-	3	1	325	3	Y	-0-					-0-
04	390	#	291	-0-	-99	-0-	2	1	289	3	Y	-0-					-0-
05	403	#	249	-0-	-154	-0-	2	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	390	#	226	-0-	-164	-0-	218	3	8	4	Y	-0-					-0-
07	403	#	167	-0-	-236	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13083		13083	-0-	-0-	-0-	13083	2			Y	-0-					-0-
04	13487		13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		15106	-0-	15106	15106	15106	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		15619	-0-	15619	30725	15619	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14933	-0-	14933	45658	14933	2			Y	-0-					-0-
*08	5280		12927	-0-	7647	53305	12927	2			Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

03	15679		15679	-0-	-0-	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
04	15192		15192	-0-	-0-	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
05	13588		13588	-0-	-0-	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
06	12722		12722	-0-	-0-	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
07	13081		13081	-0-	-0-	-0-	13081	2			N	-0-					-0-
*08	12768		12768	-0-	-0-	-0-	12768	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

03	35076		35076	-0-	-0-	-0-	35076	2			N	-0-					-0-
04	33624		33624	-0-	-0-	-0-	33624	2			N	-0-					-0-
05	31223		31223	-0-	-0-	-0-	31223	2			N	-0-					-0-
06	26502		26502	-0-	-0-	-0-	26502	2			N	-0-					-0-
07	32709		32709	-0-	-0-	-0-	32709	2			N	-0-					-0-
*08	31980		31980	-0-	-0-	-0-	31980	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

03	27735		27735	-0-	-0-	-0-	27735	2			N	-0-					-0-
04	26945		26945	-0-	-0-	-0-	26945	2			N	-0-					-0-
05	25002		25002	-0-	-0-	-0-	25002	2			N	-0-					-0-
06	26945		18774	-0-	-8171	-0-	18774	2			N	-0-					-0-
07	24286		24286	-0-	-0-	-0-	24286	2			N	-0-					-0-
*08	25546		25546	-0-	-0-	-0-	25546	2			N	-0-					-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

03	10386		10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
04	10221		10221	-0-	-0-	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
05	9541		9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
06	9852		9852	-0-	-0-	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
07	9984		9984	-0-	-0-	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
*08	10242		10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

03	1209	#	947	-0-	-262	-0-	947	3			N	-0-					-0-
04	1170	#	928	-0-	-242	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	1209	#	976	-0-	-233	-0-	887	3	89	4	N	-0-					-0-
06	1080	#	1044	-0-	-36	-0-	1014	3	30	4	N	-0-					-0-
07	1115	R	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
*08	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	16795		16795	-0-	-0-	-0-	16795	3			Y	-0-					-0-
04	16383		16383	-0-	-0-	-0-	16383	3			Y	-0-					-0-
05	13486		13486	-0-	-0-	-0-	13486	3			Y	-0-					-0-
06	8698		8698	-0-	-0-	-0-	8698	3			Y	-0-					-0-
07	14404		14404	-0-	-0-	-0-	14404	3			Y	-0-					-0-
*08	14474		14474	-0-	-0-	-0-	14474	3			Y	-0-					-0-

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
03	1463	R	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
04	1393	R	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
05	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	1316	3	132	4	N	-0-					-0-
06	1431	R	1431	-0-	-0-	-0-	1390	3	41	4	N	-0-					-0-
07	1435	R	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
*08	1713	R	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

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
03	2635	#	2440	-0-	-195	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
04	2550	#	2321	-0-	-229	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
05	2635	#	2467	-0-	-168	-0-	2241	3	226	4	N	-0-					-0-
06	2550	#	2505	-0-	-45	-0-	2433	3	72	4	N	-0-					-0-
07	2604	#	2472	-0-	-132	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
*08	2917	R	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-

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
03	17769		17769	-0-	-0-	-0-	17769	3			N	-0-					-0-
04	16891		16891	-0-	-0-	-0-	16891	3			N	-0-					-0-
05	16427		16427	-0-	-0-	-0-	16427	3			N	-0-					-0-
06	12641		12641	-0-	-0-	-0-	12641	3			N	-0-					-0-
07	5456		2098	-0-	-3358	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
08	5456		16591	-0-	11135	11135	16591	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
03	5456		-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

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
03	5456		537	-0-	-4919	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	526	R	526	-0-	-0-	-0-	478	3	48	4	N	-0-					-0-
06	630	#	505	-0-	-125	-0-	491	3	14	4	N	-0-					-0-
07	589	#	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*08	642	R	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 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
03	4123	#	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3990	#	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-
05	4123	#	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3990	#	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-
07	4123	#	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-
08	4123	#	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-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
03	3317	#	2538	-0-	-779	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
04	4080	#	3756	-0-	-324	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
05	4216	#	3802	-0-	-414	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
06	4080	#	4006	-0-	-74	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
07	3875	#	3735	-0-	-140	-0-	3717	3	18	9	N	16	16	0			-0-
08	3875	#	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-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
03	5053	#	4714	-0-	-339	-0-	4597	3	117	9	N	106	108	0			7
04	4890	#	4477	-0-	-413	-0-	4371	3	106	9	N	96	95	0			8
05	5053	#	4357	-0-	-696	-0-	4248	3	109	9	N	99	101	0			6
06	4680	#	4301	-0-	-379	-0-	4187	3	114	9	N	104	99	0			11
07	4774	#	4596	-0-	-178	-0-	4453	3	143	9	N	130	138	0			3
08	4712	#	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					3

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
03	10385	#	9606	-0-	-779	-0-	9606	3			N	-0-					-0-
04	10050	#	7456	-0-	-2594	-0-	7456	3			N	-0-					-0-
05	10199	#	7258	-0-	-2941	-0-	7258	3			N	-0-					-0-
06	9780	#	7631	-0-	-2149	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
07	10106	#	7792	-0-	-2314	-0-	7792	3			N	-0-					-0-
08	9610	#	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (HOLT) //CONT.// 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOVETT-SINCLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808

03	4750	R	4750	-0-	-0-	-0-	4653	3	97	9	Y	88	78	1			55
04	4539	R	4539	-0-	-0-	-0-	4455	3	84	9	Y	76	86	1			45
05	DLQ G-10		4580	-0-	4580	4580	4479	3	101	9	Y	92	76	1			61
06	DLQ G-10		4478	-0-	4478	9058	4364	3	114	9	Y	104	109	1			56
07	DLQ G-10		3729	-0-	3729	12787	3638	3	91	9	Y	83	85	1			54
*08	17300	R	4513	-0-	-12787	-0-	4426	3	87	9	Y	79	103	1			30

LOVETT-WHALEY WELL #: 1 RRCID -> 225572 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 4680 - 4775

03	1798	#	1610	-0-	-188	-0-	1585	3	25	9	Y	23	19	1			13
04	1740	#	1337	-0-	-403	-0-	1314	3	23	9	Y	21	18	1			16
05	DLQ G-10		223	-0-	223	223	221	3	2	9	Y	2	17	1			1
06	DLQ G-10		9	-0-	9	232	9	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
*08	232	R	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

03	2548	R	2548	-0-	-0-	-0-	2522	2	26	9	N	24					105
04	2430	#	2288	-0-	-142	-0-	2251	2	37	9	N	34					139
05	2511	#	2270	-0-	-241	-0-	2222	2	48	9	N	44					183
06	2460	#	2320	-0-	-140	-0-	2253	2	67	9	N	61	134	1			110
07	2542	#	2419	-0-	-123	-0-	2367	2	52	9	N	47					157
08	2542	#	2119	-0-	-423	-0-	2119	2			N	-0-					157

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

03	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
04	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
05	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2804	-0-	-48	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 17 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 08/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9379	3			N	-0-					-0-
04	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	3			N	-0-					-0-
05	9486	X	9252	-0-	-234	-0-	8704	3	548	4	N	-0-					-0-
06	9090	X	8774	-0-	-316	-0-	8774	3			N	-0-					-0-
07	9393	X	9153	-0-	-240	-0-	9153	3			N	-0-					-0-
08	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

03	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
04	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
03	4991	X	4762	-0-	-229	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4604	-0-	-226	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4585	-0-	-35	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4691	-0-	-83	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	23	2	9	9	N	8					57
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	2	55	9	N	50					107
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	2	92	9	N	84	154	1			37
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11	2	39	9	N	35					72
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	2	99	9	N	90					162
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	2	57	9	N	52	165	1			49

NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP. 607888
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	620	N	418	-0-	-202	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	682	N	518	-0-	-164	-0-	518	2			N	-0-					-0-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 253R RRCID -> 254079 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10790 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	18	2	11	9	N	10					443
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	12	2	3	9	N	3					446
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	N	2					448
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	2	6	9	N	5					453
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	N	2					455
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2					457

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
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (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
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	97	3	33	4	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	30	32	0			8
							33	9									
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	28	29	0			7
							31	9									
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	30	30	0			7
							33	9									
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	29	28	0			8
							32	9									
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	32	35	0			5
							35	9									
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					5

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HILLIN-SIMON OIL COMPANY 388776
CRUM, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 126702 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 2479 - 2610

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ICE WELL SERVICES, INC. 421860
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

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
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*06	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-

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
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*06	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

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
03	6355	#	2405	-0-	-3950	-0-	2347	2	50	4	Y	7	5	1			2
							8	9									
04	5760	#	5331	-0-	-429	-0-	5314	2	17	9	Y	15	14	1			3
05	5952	#	5386	-0-	-566	-0-	5063	2	305	4	Y	16	16	1			3
							18	9									
06	5730	#	5364	-0-	-366	-0-	5231	2	118	4	Y	14	11	1			6
							15	9									
07	5921	#	5150	-0-	-771	-0-	3729	2	1418	4	Y	3	8	1			1
							3	9									
08	5518	#	4643	-0-	-875	-0-	4504	2	135	4	Y	4	4	1			1
							4	9									

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC 166150
BATEMAN WELL #: 129D RRCID -> 095165 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2847 - 4243

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING EDWARD (ATOKA) 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7806 JV-P DUVAL WELL #: 1 RRCID -> 080476 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371

03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	506	1	3861	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	3822	-0-	-2268	-0-	506	1	3316	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	4057	-0-	-2236	-0-	506	1	3551	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	3962	-0-	-2128	-0-	506	1	3456	2	N	-0-					-0-
07	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	506	1	4262	2	N	-0-					-0-
*08	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	506	1	4651	2	N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	506	1	3475	2	N	-0-					-0-
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	506	1	2985	2	N	-0-					-0-
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	506	1	3196	2	N	-0-					-0-
06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	506	1	3111	2	N	-0-					-0-
07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	506	1	3836	2	N	-0-					-0-
*08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	506	1	4186	2	N	-0-					-0-

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
03	6668	R	6668	-0-	-0-	-0-	6668	3			N	-0-					-0-
04	5213	R	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
05	5766	#	2399	-0-	-3367	-0-	2397	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	6450	#	1746	-0-	-4704	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
07	6665	#	1826	-0-	-4839	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*08	6665	#	1860	-0-	-4805	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					54
04	27403		27403	-0-	-0-	-0-	27403	3			N	-0-					54
05	20367	R	20367	-0-	-0-	-0-	20367	3			N	-0-					54
06	18252	R	18252	-0-	-0-	-0-	18252	3			N	-0-					54
07	28303	#	18530	-0-	-9773	-0-	18530	3			N	-0-					54
*08	28303	#	17363	-0-	-10940	-0-	17363	3			N	-0-					54

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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA VISTA (FUSSELMAN) 51100 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
GARDEN CITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 273205 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43152		3944	-0-	-39208	-0-	3842	3	102	9	N	93	2	8			266
04	41760		2724	-0-	-39036	-0-	2663	3	61	9	N	55	173	1	3	8	145
05	43152		1864	-0-	-41288	-0-	1823	3	41	9	N	37	1	8			181
06	41760		1546	-0-	-40214	-0-	1546	3			N	-0-					181
07	43152		1225	-0-	-41927	-0-	1183	3	42	9	N	38	7	8			212
08	43152		1224	-0-	-41928	-0-	1199	3	25	9	N	23	1	8			234

LACAFF (WOLFCAMP) 51152 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARTIN
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
UNIVERSITY G WELL #: 2 RRCID -> 144407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9831 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAGO (WOLFCAMP) 51295 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
LAGO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136178 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 13675 PERF.12083 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	210					210
07	14B2	EXT	908	-0-	908	908	783	3	125	9	N	114	179	1			145
08	14B2	EXT	655	-0-	655	1563	539	3	116	9	N	105					250

LECK (ATOKA) 52781 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
GULF-DAUGHERTY WELL #: 2 RRCID -> 136216 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11932 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					220
04	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					220
05	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					220
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					220
07	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					220
*08	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					220

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	#	409	-0-	-428	-0-	401	2	8	9	Y	7					60
04	810	#	615	-0-	-195	-0-	608	2	7	9	Y	6					66
05	1116	#	771	-0-	-345	-0-	763	2	8	9	Y	7					73
06	1080	#	584	-0-	-496	-0-	578	2	6	9	Y	5					78
07	1116	#	611	-0-	-505	-0-	603	2	8	9	Y	7					85
*08	733	R	733	-0-	-0-	-0-	724	2	9	9	Y	8					93

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					125
04	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					125
05	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					125
06	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					125
07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					125
*08	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					125

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1457	#	1142	-0-	-315	-0-	1139	2	3	9	Y	3			27
04	1410	#	1156	-0-	-254	-0-	1153	2	3	9	Y	3			30
05	2368	R	2368	-0-	-0-	-0-	2365	2	3	9	Y	3			33
06	2214	R	2214	-0-	-0-	-0-	2212	2	2	9	Y	2			35
07	2493	R	2493	-0-	-0-	-0-	2490	2	3	9	Y	3			38
*08	2642	R	2642	-0-	-0-	-0-	2638	2	4	9	Y	4			42

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

03	372	#	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-			-0-
04	360	#	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-			-0-
05	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
06	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
07	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
08	403	#	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-			-0-

CHALKLEY WELL #: 3 RRCID -> 158056 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4202 - 4518

03	755	R	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	Y	1			8
04	820	R	820	-0-	-0-	-0-	819	2	1	9	Y	1			9
05	897	R	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	Y	1			10
06	812	R	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-			10
07	805	R	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	Y	1			11
*08	705	R	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	Y	1			12

IOWA REALTY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183303 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4254 - 4620

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			45
04	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			45
05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			45
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			45
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

03	992	#	610	-0-	-382	-0-	597	2	13	9	N	12			113
04	960	#	813	-0-	-147	-0-	784	2	29	9	N	26			139
05	1085	#	861	-0-	-224	-0-	848	2	13	9	N	12			151
06	1050	#	502	-0-	-548	-0-	490	2	12	9	N	11			162
07	1085	#	94	-0-	-991	-0-	82	2	12	9	N	11			173
08	589	#	209	-0-	-380	-0-	192	2	17	9	N	15			188

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

03	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
04	420	#	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-			-0-
05	434	#	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-			-0-
06	480	#	367	-0-	-113	-0-	367	2			N	-0-			-0-
07	496	#	372	-0-	-124	-0-	372	2			N	-0-			-0-
08	496	#	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-			-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		2269	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3		N	-0-					-0-
04		1920	247	-0-	-1673	-0-	247	3		N	-0-					-0-
05		1984	474	-0-	-1510	-0-	474	3		N	-0-					-0-
06		1920	126	-0-	-1794	-0-	126	3		N	-0-					-0-
07		1984	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-					-0-
*08		9956	9956	-0-	-0-	-0-	9956	3		N	-0-					-0-

LINEBERY (STRAWN) 53723 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LUDEMAN, C. G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 111088 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 20500 PERF.14778 - 14814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	12651	2			N	-0-					199
04	12240 X	11091	-0-	-1149	-0-	11091	2			N	-0-					199
05	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	12508	2	18	9	N	16					215
*06	11940 X	10793	-0-	-1147	-0-	10783	2	10	9	N	9	178	1			46
07	12338 X	11087	-0-	-1251	-0-	11087	2			N	-0-					46
08	12338 X	12130	-0-	-208	-0-	12130	2			N	-0-					46

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673 X	5278	-0-	-395	-0-	5278	2			N	-0-					28
04	5442 X	5043	-0-	-399	-0-	5043	2			N	-0-					28
05	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5094	2	41	9	N	37					65
06	5280 X	4947	-0-	-333	-0-	4939	2	8	9	N	7					72
07	5394 X	5090	-0-	-304	-0-	5090	2			N	-0-					72
08	5270 X	5077	-0-	-193	-0-	5077	2			N	-0-					72

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

03	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					65
04	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					65
05	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	2			N	-0-					65
06	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					65
07	7502	X	6668	-0-	-834	-0-	6668	2			N	-0-					65
08	7502	X	6793	-0-	-709	-0-	6793	2			N	-0-					65

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

03	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	16632	2	30	9	N	27					108
04	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	16769	2	80	9	N	73					181
05	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	17725	2			N	-0-					181
06	16110	X	15719	-0-	-391	-0-	15694	2	25	9	N	23	177	1			27
07	17422	X	16721	-0-	-701	-0-	16721	2			N	-0-					27
08	17732	X	16075	-0-	-1657	-0-	16039	2	36	9	N	33					60

LIVERMORE (DELAWARE) 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
LIVERMORE WELL #: 1 RRCID -> 083220 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

03	3430		3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					35
04	3455		3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					35
05	2325		2095	-0-	-230	-0-	2094	3	1	9	N	1	1	8			35
06	48617		48617	-0-	-0-	-0-	48606	3	11	9	N	10	10	8			35
07	24590		24590	-0-	-0-	-0-	24590	3			N	-0-					35
*08	4792		4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					35

LOCKRIDGE (DEVONIAN) 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	1707	-0-	-1393	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1086	-0-	-1914	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
*08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 20311 PERF.16820 - 17375

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

03	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12067	3			N	-0-					80
04	11250	X	10776	-0-	-474	-0-	10776	3			N	-0-					80
05	11625	X	10647	-0-	-978	-0-	10647	3			N	-0-					80
06	11250	X	10223	-0-	-1027	-0-	10223	3			N	-0-					80
07	11625	X	5554	-0-	-6071	-0-	5554	3			N	-0-	80	5			-0-
*08	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	3			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

03	3627	X	2893	-0-	-734	-0-	2893	2			N	-0-					236
04	3510	X	3253	-0-	-257	-0-	3253	2			N	-0-					236
05	3627	X	3315	-0-	-312	-0-	3315	2			N	-0-					236
06	3480	X	3173	-0-	-307	-0-	3173	2			N	-0-					236
07	3348	X	3213	-0-	-135	-0-	3213	2			N	-0-					236
08	3348	X	3152	-0-	-196	-0-	3152	2			N	-0-					236

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

03	75671	X	72785	-0-	-2886	-0-	72644	2	141	9	N	128					242
04	73230	X	71745	-0-	-1485	-0-	71600	2	145	9	N	132	180	1			194
05	75671	X	71732	-0-	-3939	-0-	71637	2	95	9	N	86	185	1			95
06	71880	X	71222	-0-	-658	-0-	71064	2	158	9	N	144					239
*07	74276	X	72996	-0-	-1280	-0-	72915	2	81	9	N	74	182	1			131
08	73594	X	73034	-0-	-560	-0-	72961	2	73	9	N	66					197

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

03	20460	X	20035	-0-	-425	-0-	20025	2	10	9	N	9					70
04	19800	X	19074	-0-	-726	-0-	19017	2	57	9	N	52					122
05	20243	X	19633	-0-	-610	-0-	19575	2	58	9	N	53					175
06	19410	X	18959	-0-	-451	-0-	18931	2	28	9	N	25					200
*07	20026	X	19161	-0-	-865	-0-	19149	2	12	9	N	11					211
08	20026	X	19219	-0-	-807	-0-	19195	2	24	9	N	22					233

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10199	X	9821	-0-	-378	-0-	9767	3	54	9	N	49					87
04	9840	X	9457	-0-	-383	-0-	9410	3	47	9	N	43					130
05	10137	X	9859	-0-	-278	-0-	9856	3	3	9	N	3					133
06	9810	X	9599	-0-	-211	-0-	9534	3	65	9	N	59					192
07	9827	X	9773	-0-	-54	-0-	9734	3	39	9	N	35	175	1			52
*08	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	3			N	-0-					52

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

03	3441	X	3410	-0-	-31	-0-	3410	2			N	-0-					162
04	3330	X	3315	-0-	-15	-0-	3315	2			N	-0-					162
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					162
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					162
*07	3441	X	3368	-0-	-73	-0-	3368	2			N	-0-					162
08	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	3362	2			N	-0-					162

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

03	26226	X	26145	-0-	-81	-0-	837	1	25296	3	N	11	1	8			41
							12	9									
04	25380	X	25201	-0-	-179	-0-	810	1	24372	3	N	17					58
							19	9									
05	26381	X	21017	-0-	-5364	-0-	837	1	20160	3	N	18	6	8			70
							20	9									
06	25530	X	24973	-0-	-557	-0-	837	1	24118	3	N	16					86
							18	9									
07	26381	X	21810	-0-	-4571	-0-	837	1	20945	3	N	25					111
							28	9									
08	26040	X	24518	-0-	-1522	-0-	837	1	23640	3	N	37					148
							41	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					23
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					23
05	1457	N	984	-0-	-473	-0-	984	2			N	-0-					23
06	1410	N	1153	-0-	-257	-0-	1153	2			N	-0-					23
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					23
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					23

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 04/22/1971 TOTAL DEPTH 20340 PERF. N/A

03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					20
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					20
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	N	1	1	8			20
06	270	N	117	-0-	-153	-0-	116	2	1	9	N	1	1	8			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LINN OPERATING, INC. 501545
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4172	-0-	-943	-0-	4172	2			N	-0-					56
04	4080	X	3744	-0-	-336	-0-	3744	2			N	-0-					56
05	4216	X	3716	-0-	-500	-0-	3716	2			N	-0-					56
06	4080	X	3594	-0-	-486	-0-	3594	2			N	-0-					56
07	4216	X	3482	-0-	-734	-0-	3482	2			N	-0-					56
08	4185	X	3296	-0-	-889	-0-	3296	2			N	-0-					56

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35061	X	30880	-0-	-4181	-0-	30808	2	72	9	N	65					130
04	36349	X	36349	-0-	-0-	-0-	36305	2	44	9	N	40					170
05	35061	X	34090	-0-	-971	-0-	34047	2	43	9	N	39					209
06	33930	X	33247	-0-	-683	-0-	33218	2	29	9	N	26					235
07	35157	X	35157	-0-	-0-	-0-	35135	2	22	9	N	20					255
*08	35957	X	35957	-0-	-0-	-0-	35936	2	21	9	N	19					274

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	5473	-0-	-2401	-0-	5473	2			N	-0-					205
04	7620	X	6276	-0-	-1344	-0-	6276	2			N	-0-	175	1			30
05	7874	X	6437	-0-	-1437	-0-	6437	2			N	-0-					30
06	7500	X	6229	-0-	-1271	-0-	6229	2			N	-0-					30
07	6479	X	6427	-0-	-52	-0-	6427	2			N	-0-					30
*08	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					30

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
03	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-					35
04	20375	X	20375	-0-	-0-	-0-	20343	2	32	9	N	29					64
05	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	14622	2	9	9	N	8					72
06	17459	X	17459	-0-	-0-	-0-	17438	2	21	9	N	19					91
07	21549	X	21549	-0-	-0-	-0-	21521	2	28	9	N	25	3	8			113
*08	21323	X	21323	-0-	-0-	-0-	21289	2	34	9	N	31	2	8			142

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	8412	-0-	-2686	-0-	961	1	7451	2	N	-0-					73
04	9780	X	8895	-0-	-885	-0-	930	1	7954	2	N	10					83
							11	9									
05	9765	X	9696	-0-	-69	-0-	961	1	8688	2	N	43					126
							47	9									
06	9450	X	9085	-0-	-365	-0-	930	1	8155	2	N	-0-					126
07	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	961	1	8302	2	N	-0-					126
*08	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	961	1	8360	2	N	-0-					126

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19701 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1833	-0-	-244	-0-	1833	2			N	-0-					60
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					60
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					60
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					60
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					60
*08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					60

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	961	1	3466	2	N	-0-					46
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	930	1	3756	2	N	-0-					46
05	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	961	1	4178	2	N	6					52
							7	9									
06	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	930	1	6178	2	N	-0-					52
07	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	961	1	5540	2	N	-0-					52
*08	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	961	1	5279	2	N	9					61
							10	9									

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

03	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					74
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					74
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					74
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					74
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					74
*08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					74

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

03	7347	X	6392	-0-	-955	-0-	6392	2			N	-0-					116
04	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					116
05	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7620	2	13	9	N	12					128
06	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					128
07	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					128
08	7595	X	7501	-0-	-94	-0-	7501	2			N	-0-					128

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

03	12028	#	9367	-0-	-2661	-0-	9367	3			N	-0-					110
04	11640	#	8988	-0-	-2652	-0-	8988	3			N	-0-					110
05	9920	#	8672	-0-	-1248	-0-	8672	3			N	-0-					110
06	9120	#	9060	-0-	-60	-0-	9060	3			N	-0-					110
07	9362	#	9016	-0-	-346	-0-	9016	3			N	-0-					110
*08	11320		11320	-0-	-0-	-0-	11320	3			N	-0-					110

LORETTA (GLORIETA) 54929 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EMBAR WELL #: 42-M RRCID -> 168296 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 4024 - 5684

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

03	589	X	446	-0-	-143	-0-	406	3	40	9	Y	36	30	0			14
04	480	X	296	-0-	-184	-0-	284	3	12	9	Y	11	19	0			6
05	585	X	585	-0-	-0-	-0-	568	3	17	9	Y	15	15	0			6
06	726	X	726	-0-	-0-	-0-	691	3	35	9	Y	32	33	0			5
07	678	X	678	-0-	-0-	-0-	630	3	48	9	Y	44	43	0			6
08	279	N	70	-0-	-209	-0-	33	3	37	9	Y	34	36	0			4

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
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	850	3	6	9	N	5					120
04	780	N	621	-0-	-159	-0-	614	3	7	9	N	6					126
05	806	N	649	-0-	-157	-0-	646	3	3	9	N	3					129
06	840	N	708	-0-	-132	-0-	706	3	2	9	N	2					131
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	792	3	7	9	N	6					137
*08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	830	3	3	9	N	3					140

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

03	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	310	1	4279	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
04	3480	X	2950	-0-	-530	-0-	300	1	2648	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	3472	X	3206	-0-	-266	-0-	310	1	2892	3	Y	4	3	0			2
							4	9									
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	300	1	3825	3	Y	2	3	0			1
							2	9									
07	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	310	1	3028	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	310	1	3709	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
REED C 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INC G-10		72	-0-	72	117	72	3			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		71	-0-	71	188	71	3			Y	-0-					-0-
05	260	N	72	-0-	-188	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	317	3	31	9	Y	28	45	1			68
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	312	3	20	9	Y	18					86
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	317	3	26	9	Y	24	45	1			65
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	242	3	25	9	Y	23					88
07	341	N	238	-0-	-103	-0-	213	3	25	9	Y	23	44	1			67
08	341	N	226	-0-	-115	-0-	195	3	31	9	Y	28					95

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	317	3	31	9	Y	28	45	1			68
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	312	3	20	9	Y	18					86
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	317	3	26	9	Y	24	45	1			65
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	242	3	25	9	Y	23					88
07	341	N	239	-0-	-102	-0-	213	3	26	9	Y	24	45	1			67
08	341	N	226	-0-	-115	-0-	195	3	31	9	Y	28					95

MAC DER (YATES) 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 020517 COMPL. DATE 04/17/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
REED,ELIZABETHOGDEN STEWART,ETAL WELL #: 1 RRCID -> 044436 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 1320 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN) 56550 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MADERA, MALCOLM R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091428 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019

03	18217		18217	-0-	-0-	-0-	18217	2			N	-0-					-0-
04	19137		19137	-0-	-0-	-0-	19137	2			N	-0-					-0-
05	17144		17144	-0-	-0-	-0-	17144	2			N	-0-					-0-
06	18856		18856	-0-	-0-	-0-	18856	2			N	-0-					-0-
07	16992		16992	-0-	-0-	-0-	16992	2			N	-0-					-0-
*08	19557		19557	-0-	-0-	-0-	19557	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

03	3100	N	9485	-0-	6385	20569	9243	3	242	9	N	220	345	1			351
04	30034	X	9465	-0-	-20569	-0-	9191	3	274	9	N	249					600
05	2511	X	151	-0-	-2360	-0-	34	3	117	9	N	106					706
06	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9371	3	65	9	N	59	276	1			489
07	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9370	3	57	9	N	52					541
*08	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9070	3	2	9	N	2	204	1			339

CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

03	DLQ G-10		9875	-0-	9875	17816	9747	3	128	9	N	116					334
04	27567	X	9751	-0-	-17816	-0-	9639	3	112	9	N	102	196	1			240
05	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	6973	3	80	9	N	73					313
06	9570	X	5659	-0-	-3911	-0-	5627	3	32	9	N	29					342
07	9951	X	4440	-0-	-5511	-0-	4408	3	32	9	N	29					371
08	8494	X	4355	-0-	-4139	-0-	4297	3	58	9	N	53	196	1			228

MARLAW (CLEAR FORK) 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
SWH FARMS STATE WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLAW (CLEAR FORK) //CONT.// 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. //CONT.// 220889
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	25	1	14	3	Y	6					24
							7	9									
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	17	1	25	3	Y	13	23	1			14
							14	9									
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	25	1	78	3	Y	18	23	1			9
							20	9									
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	25	1	27	3	Y	9					18
							10	9									
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	25	1	51	3	Y	13	24	1			7
							14	9									
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					7

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	20	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	19	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	20	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	20	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	20	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

03	51	S	51	-0-	-0-	-0-	30	1	21	3	N	-0-					-0-
04	120	S	56	-0-	-64	-0-	26	1	30	3	N	-0-					-0-
05	147	S	147	-0-	-0-	-0-	30	1	117	3	N	-0-					-0-
06	70	S	70	-0-	-0-	-0-	30	1	40	3	N	-0-					-0-
07	107	S	107	-0-	-0-	-0-	30	1	77	3	N	-0-					-0-
08	155	S	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	30	1	16	3	Y	15					61
							17	9									
04	150	N	66	-0-	-84	-0-	30	1	19	3	Y	15					76
							17	9									
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	30	1	86	3	Y	15					91
							17	9									
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	30	1	29	3	Y	18	86	1			23
							20	9									
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	30	1	57	3	Y	22					45
							24	9									
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					45

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	35	1	24	3	N	-0-					-0-
04	150	N	65	-0-	-85	-0-	35	1	30	3	N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	35	1	132	3	N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	35	1	45	3	N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	35	1	87	3	N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	14	1	25	3	Y	15					60
							17	9									
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	25	1	17	3	Y	16					76
							18	9									
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	25	1	78	3	Y	15					91
							17	9									
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	25	1	27	3	Y	17	86	1			22
							19	9									
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	25	1	51	3	Y	23					45
							25	9									
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					45

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	19	1	25	3	N	5					23
							6	9									
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	25	1	23	3	N	14	23	1			14
							15	9									
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	25	1	101	3	N	17	23	1			8
							19	9									
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	35	1	25	3	N	9					17
							10	9									
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	67	3	N	15	24	1			8
							17	9									
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					8

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, GEORGE P. 38 WELL #: 1 RRCID -> 079081 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2662	R	2662	-0-	-0-	-0-	1094	1	1425	2	Y	130	132	1			17
							143	9									
04	2228	R	2228	-0-	-0-	-0-	1049	1	1044	2	Y	123	130	1			10
							135	9									
05	2009	R	2009	-0-	-0-	-0-	812	1	1095	2	Y	93	95	1			8
							102	9									
06	1590	#	1417	-0-	-173	-0-	591	1	752	2	Y	67	66	1			9
							74	9									
07	2093	R	2093	-0-	-0-	-0-	859	1	1051	2	Y	166	154	1			21
							183	9									
*08	2278	R	2278	-0-	-0-	-0-	862	1	1228	2	Y	171	182	1			10
							188	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
MCCOMB, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099415 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 25525 PERF. 23622 - 24712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2051	1497	1	5	8	549
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2735	2650	1	1	8	633

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SUTRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118797 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 25030 PERF. 23980 - 24907

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

XTO ENERGY INC. 945936
STROMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110866 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 24900 PERF. 22652 - 24730

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MC COMB (ELLENBURGER) //CONT.// 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-661														
03	31713		31177	-0-	-536 B	-1197	31177	2			N	-0-					-0-
04	30690		25909	-0-	-4781 B	-5978	25909	2			N	-0-					-0-
05	31686		30701	-0-	-985 B	-6963	30701	2			N	-0-					-0-
06	30690		29096	-0-	-1594 B	-8557	29096	2			N	-0-					-0-
07	28796		30641	-0-	1845 B	-6712	30641	2			N	-0-					-0-
08	30174		28163	-0-	-2011 B	-8723	28163	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-8723														

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MCELROY (BEND 8960) 59337 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCLINTIC, H. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132475 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1462	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1738	2	28	9	Y	25	25	0			-0-
07	T. A.		2062	-0-	2062	2062	1954	2	108	9	Y	98	96	0			2
08	T. A.		2016	-0-	2016	4078	1984	2	32	9	Y	29	31	0			-0-

MCENTIRE (FUSSELMAN) 59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
P4 OPERATING, LLC 631638
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8414 - 8428

03	2578	R	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					50
04	2480	R	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					50
05	2515	R	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					50
06	2446	R	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					50
*07	1645	R	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					50
*08	1774	R	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					50

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

03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	657	-0-	-153	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	726	-0-	-266	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

03	2604	X	1680	-0-	-924	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1393	-0-	-437	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	352	-0-	-248	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL I WELL #: 315 RRCID -> 194520 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 3801 - 3887

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROD RUN ENERGY LLC 723557
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	34	3	111	9	N	101					101
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	755	3	273	9	N	248	313	1			36
*08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	907	3	150	9	N	136	150	1			22

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

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

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

03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	634	3	3	9	N	3					144
04	630	N	536	-0-	-94	-0-	535	3	1	9	N	1					145
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	688	3	1	9	N	1					146
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	713	3	3	9	N	3					149
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	3	2	9	N	2					151
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	726	3	1	9	N	1					152

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
CHEVRON 23 WELL #: 1 RRCID -> 258088 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 11383 PERF. 6600 - 10101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 1 RRCID -> 250797 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 4097 - 6115

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DF RANCH STATE 62-30 WELL #: 1H RRCID -> 250849 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4529 - 7505

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: 1H RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5153 - 9096

03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	475	3	76	9	N	69					69
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					69
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					69
*08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					69

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
DORNFIELD WELL #: 1 RRCID -> 212957 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12503 - 13158

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDUSA (BARNETT SHALE) //CONT.// 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3360	-0-	-236	-0-	36	1	3324	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3236	-0-	-124	-0-	38	1	3198	2	N	-0-					-0-
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	58	1	3015	2	N	-0-					-0-
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	41	1	3366	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	382564	X	382564	-0-	-0-	-0-	4553	1	378011	2	N	-0-					3
04	309891	X	309891	-0-	-0-	-0-	3987	1	305904	2	N	-0-					3
05	220089	X	220089	-0-	-0-	-0-	4410	1	215679	2	N	-0-					3
06	222850	X	222850	-0-	-0-	-0-	2846	1	220004	2	N	-0-					3
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					3
08	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					3

MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200		5825	-0-	-375	-0-	5744	3	81	9	N	74					356
04	6000		5651	-0-	-349	-0-	5575	3	76	9	N	69	184	1			241
05	6200		5554	-0-	-646	-0-	5484	3	70	9	N	64					305
06	5700	#	2241	-0-	-3459	-0-	2209	3	32	9	N	29					334
07	5828	#	3154	-0-	-2674	-0-	3093	3	61	9	N	55					389
08	5828	#	2882	-0-	-2946	-0-	2841	3	41	9	N	37	173	1			253

MERIDIAN, SOUTH (ELLENBURGER) 60626 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC. 114050
UNIVERSITY 43-20 WELL #: 1 L RRCID -> 099620 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 22500 PERF.21926 - 22330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIDIAN, SOUTH (FUSSELMAN) 60626 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC. 114050
UNIVERSITY 43-20 WELL #: 1 U RRCID -> 099621 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 22500 PERF.19878 - 19958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

03	1829	X	448	-0-	-1381	-0-	161	1	287	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	260	-0-	-1510	-0-	95	1	165	2	N	-0-					-0-
05	806	N	375	-0-	-431	-0-	137	1	238	2	N	-0-					-0-
06	420	N	231	-0-	-189	-0-	87	1	144	2	N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	107	1	167	2	N	-0-					-0-
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	135	1	183	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

03	434	N	292	-0-	-142	-0-	105	1	187	2	N	-0-					-0-
04	600	N	275	-0-	-325	-0-	100	1	175	2	N	-0-					-0-
05	465	N	344	-0-	-121	-0-	125	1	216	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	111	1	183	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	111	1	172	2	N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	145	1	196	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5250

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	372	X	108	-0-	-264	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	330	X	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*08	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MI VIDA (DELAWARE) 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHNSON, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUMPHREY WELL #: 3 RRCID -> 176514 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	82	1			57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	81	1			51

HUMPHREY WELL #: 4 RRCID -> 176517 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5386 - 5394

03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					84
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			Y	-0-					84
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					84
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			Y	-0-					84
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			Y	-0-					84
08	DLQ	G-10	329	-0-	329	329	329	2			Y	-0-					84

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CREASY WELL #: 1 RRCID -> 184692 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5128 - 5169

03	DLQ	G-10	43	-0-	43	76	43	2			Y	-0-					-0-
04	113	N	37	-0-	-76	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-

PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U. S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 117560 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 19050 PERF.17840 - 18850

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (ELLEN.) //CONT.// 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106R RRCID -> 206266 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
U.S. NATIONAL WELL #: 1 U RRCID -> 046194 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

03	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					52
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					52
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					52
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					52
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					52
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					52

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 146125 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 19050 PERF.15807 - 15914

03	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
*08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

03	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
04	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
05	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
07	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
*08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

03	24366	X	21632	-0-	-2734	-0-	21632	3			N	-0-					-0-
04	23580	X	22980	-0-	-600	-0-	22980	3			N	-0-					-0-
05	22847	X	18198	-0-	-4649	-0-	18198	3			N	-0-					-0-
06	23482	X	23482	-0-	-0-	-0-	23482	3			N	-0-					-0-
07	23746	X	22289	-0-	-1457	-0-	22289	3			N	-0-					-0-
08	23746	X	22137	-0-	-1609	-0-	22137	3			N	-0-					-0-

MI VIDA (MISS.) 60950 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWALBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058899 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUMPHREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099546 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1809	-0-	-206	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1610					Y	-0-					-0-
04	1610	N	-0-	-0-	-1610	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GARRETT WELL #: 1701H RRCID -> 174933 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11965 - 17492

03	3100	N	3074	-0-	-26	181	99	1	2774	3	Y	183	181	1					5
							201	9											
04	2447	X	2266	-0-	-181	-0-	2175	3	91	9	Y	83	86	1					2
05	2914	X	874	-0-	-2040	-0-	554	3	320	9	Y	291	275	1					18
06	2820	X	1692	-0-	-1128	-0-	28	1	840	3	Y	749	753	1					14
							824	9											
07	2914	X	707	-0-	-2207	-0-	230	3	477	9	Y	434	439	1					9
08	2914	X	219	-0-	-2695	-0-	127	3	92	9	Y	84	91	1					2

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	120	1	3350	3	Y	167	167	1			4
							184	9									
04	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2408	3	94	9	Y	85	88	1			1
05	2480	X	1403	-0-	-1077	-0-	1361	3	42	9	Y	38	38	1			1
06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	93	1	2788	3	Y	120	121	1			-0-
							132	9									
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3257	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
*08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3557	3	124	9	Y	113	112	1			1

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	10	-0-	-517	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

INTERSTATE WELL #: 501H RRCID -> 177960 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12105 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313

03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	41	1	1135	3	Y	212	216	1			5
							233	9									
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	636	3	109	9	Y	99	103	1			1
05	1395	N	1021	-0-	-374	-0-	539	3	482	9	Y	438	413	1			26
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	23	1	704	3	Y	584	600	1			10
							642	9									
07	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			Y	-0-	10	1			-0-
*08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	55	1	1528	3	Y	163	163	1			6
							179	9									
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1145	3	188	9	Y	171	172	1			5
05	1085	N	847	-0-	-238	-0-	527	3	320	9	Y	291	277	1			19
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	35	1	1039	3	Y	167	182	1			4
							184	9									
07	3100	N	3720	-0-	620	620	3413	3	307	9	Y	279	277	1			6
*08	3100	N	2578	-0-	-522	98	2578	3			Y	-0-	6	1			-0-

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	52	1	1461	3	Y	531	532	1			15
							584	9									
04	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	844	3	298	9	Y	271	279	1			7
05	1488	X	705	-0-	-783	-0-	284	3	421	9	Y	383	365	1			25
06	1440	X	1145	-0-	-295	-0-	21	1	643	3	Y	437	452	1			10
							481	9									
07	1488	X	1043	-0-	-445	-0-	492	3	551	9	Y	501	485	1	15	5	11
*08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	1560	3	924	9	Y	840	832	1			19

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

03	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	101	1	2822	3	Y	119	115	1	3	8	3
							131	9									
04	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2139	3	140	9	Y	127	82	1	46	8	2
05	2728	X	586	-0-	-2142	-0-	489	3	97	9	Y	88	68	1	17	8	5
06	2640	X	226	-0-	-2414	-0-	1	1	37	3	Y	171	172	1			4
							188	9									
07	2728	X	1474	-0-	-1254	-0-	1259	3	215	9	Y	195	194	1			5
*08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3271	3	110	9	Y	100	102	1			3

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11942 PERF.13257 - 19622

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	50	1	1388	3	Y	159	156	1			3
							175	9									
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1068	3	97	9	Y	88	90	1			1
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	766	3	100	9	Y	91	87	1			5
06	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	39	1	1165	3	Y	62	66	1			1
							68	9									
07	1209	N	407	-0-	-802	-0-	400	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
08	868	N	15	-0-	-853	-0-	14	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	413	3	145	9	Y	132	122	1			10
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-	10	1			-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

03	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1074	3	43	9	Y	39	40	1			8
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	971	3	43	9	Y	39	39	1			8
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1318	3	28	9	Y	25	27	1			6
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1243	3	26	9	Y	24	24	1			6
07	682	N	470	-0-	-212	-0-	441	3	29	9	Y	26	23	1			9
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	24	22	1			11

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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	571	R	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	589	#	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	570	#	555	-0-	-15	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	589	#	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*08	591	R	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

03	3875	#	3686	-0-	-189	-0-	3661	3	25	9	N	23					72
04	3599	R	3599	-0-	-0-	-0-	3565	3	34	9	N	31					103
05	3689	#	3478	-0-	-211	-0-	3450	3	28	9	N	25					128
06	3570	#	3420	-0-	-150	-0-	3399	3	21	9	N	19					147
07	3849	R	3849	-0-	-0-	-0-	3830	3	19	9	N	17					164
*08	3858	R	3858	-0-	-0-	-0-	3840	3	18	9	N	16					180

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

03	775	#	683	-0-	-92	-0-	683	3			N	-0-					53
04	750	#	716	-0-	-34	-0-	716	3			N	-0-					53
05	770	R	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					53
06	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					53
07	776	R	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					53
08	775	#	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					53

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

03	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					48
04	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	5	5			43
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			38
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			23

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

03	868	#	757	-0-	-111	-0-	757	3			Y	-0-					123
04	840	#	722	-0-	-118	-0-	722	3			Y	-0-					123
05	868	#	690	-0-	-178	-0-	690	3			Y	-0-					123
06	780	#	724	-0-	-56	-0-	724	3			Y	-0-					123
07	775	#	716	-0-	-59	-0-	716	3			Y	-0-					123
08	744	#	606	-0-	-138	-0-	606	3			Y	-0-					123

PURVIS OPERATING CO. 683200
MILLER, JANE DEAN WELL #: 6 RRCID -> 043242 COMPL. DATE 05/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	300	#	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	310	#	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	300	#	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	310	#	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*08	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

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
03	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
04	1165	R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	1337	R	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
06	1285	R	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
*08	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

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
03	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	305	-0-	-25	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
05	341	#	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	330	#	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
07	341	#	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
*08	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	288	-0-	-42	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
05	341	#	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
06	330	#	283	-0-	-47	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	341	#	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
08	341	#	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

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
03	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					50
04	626	R	626	-0-	-0-	-0-	623	2	3	9	N	3					53
05	789	R	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	N	2					55
06	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					55
07	651	#	570	-0-	-81	-0-	567	2	3	9	N	3					58
08	775	#	540	-0-	-235	-0-	540	2			N	-0-					58

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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1333	N	84	-0-	-1249	-0-	84	2			N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					30
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					30
*07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	527	N	34	-0-	-493	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
05	2170	N	1961	-0-	-209	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
*08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1247	2	22	9	Y	20	19	0			1
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	47	47	0			1
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	843	2	40	9	Y	36	35	0			2
06	960	N	748	-0-	-212	-0-	731	2	17	9	Y	15	16	0			1
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1532	2	28	9	Y	25	25	0			1
*08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1279	2	32	9	Y	29	28	0			2

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	1409	-0-	-1009	-0-	1379	2	30	9	Y	27	27	0			1
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	134	131	0			4
05	2418	X	1827	-0-	-591	-0-	1728	2	99	9	Y	90	90	0			4
06	1350	N	1142	-0-	-208	-0-	1118	2	24	9	Y	22	25	0			1
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1549	2	26	9	Y	24	24	0			1
08	1829	N	1427	-0-	-402	-0-	1395	2	32	9	Y	29	28	0			2

MONAHANS, E. (PENN., LO.) 62416 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) 62417 110 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY-SMITH FOUNDATION A WELL #: 4 RRCID -> 173333 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	384	R	384	-0-	-0-	-0-	358	3	26	9	Y	24	28	1			4
04	874	R	874	-0-	-0-	-0-	824	3	50	9	Y	45	38	1			11
05	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	1512	3	43	9	Y	39	39	1			11
06	1447	R	1447	-0-	-0-	-0-	1407	3	40	9	Y	36	36	1			11
07	1272	R	1272	-0-	-0-	-0-	1231	3	41	9	Y	37	40	1			8
*08	1664	R	1664	-0-	-0-	-0-	1627	3	37	9	Y	34	30	1			12

MONAHANS, NORTH (GLORIETA) 62417 540 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY & SMITH FOUNDATION "A" WELL #: 39 RRCID -> 169847 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5046 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	961	#	775	-0-	-186	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
06	720	#	525	-0-	-195	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
07	744	#	545	-0-	-199	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
08	775	#	314	-0-	-461	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

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
03	1953	#	1748	-0-	-205	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	1860	#	1655	-0-	-205	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
05	1922	#	1728	-0-	-194	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
06	1860	#	1409	-0-	-451	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
07	1736	#	1463	-0-	-273	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	1736	#	1005	-0-	-731	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

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
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					55
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					55
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					55
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					55
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					55
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					55

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170

03	40618	X	1066	-0-	-39552	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	28179	X	-0-	-0-	-28179	-0-					N	-0-					-0-
06	27270	X	24827	-0-	-2443	-0-	24827	2			N	-0-					-0-
07	28179	X	17863	-0-	-10316	-0-	17863	2			N	-0-					-0-
*08	24693	X	24693	-0-	-0-	-0-	24693	2			N	-0-					-0-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060696 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856

03	101	S	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	79	S	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	32	S	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	35	S	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	31	S	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31	S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

03	2728	X	2638	-0-	-90	-0-	2638	2			N	-0-					8
04	3720	X	2517	-0-	-1203	-0-	2517	2			N	-0-					8
05	3844	X	2743	-0-	-1101	-0-	2743	2			N	-0-					8
06	3720	X	2640	-0-	-1080	-0-	2640	2			N	-0-					8
07	2945	X	2579	-0-	-366	-0-	2579	2			N	-0-					8
08	2728	X	2509	-0-	-219	-0-	2509	2			N	-0-					8

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

03	837	N	574	-0-	-263	-0-	60	1	514	2	N	-0-					-0-
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	60	1	674	2	N	-0-					-0-
05	651	N	526	-0-	-125	-0-	60	1	466	2	N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	60	1	635	2	N	-0-					-0-
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	60	1	673	2	N	-0-					-0-
*08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	60	1	743	2	N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 075308 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16997 PERF.16711 - 16756

03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

03	48453	X	34801	-0-	-13652	-0-	34801	3			N	-0-					-0-
04	30240	X	8936	-0-	-21304	-0-	8936	3			N	-0-					-0-
05	35948	X	35948	-0-	-0-	-0-	35948	3			N	-0-					-0-
06	33690	X	17351	-0-	-16339	-0-	17351	3			N	-0-					-0-
07	34813	X	26819	-0-	-7994	-0-	26819	3			N	-0-					-0-
08	35960	X	22245	-0-	-13715	-0-	22245	3			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

03	682	N	247	-0-	-435	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	360	N	182	-0-	-178	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	686	-0-	-337	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	682	N	170	-0-	-512	-0-	170	3			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					100
04	810	N	399	-0-	-411	-0-	399	3			N	-0-					100
05	837	N	300	-0-	-537	-0-	300	3			N	-0-					100
06	630	N	220	-0-	-410	-0-	220	3			N	-0-					100
07	403	N	161	-0-	-242	-0-	161	3			N	-0-					100
08	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					100

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	137950	X	1312	-0-	-136638	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	745	-0-	-1085	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	491	-0-	-1400	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
07	57023	X	57023	-0-	-0-	-0-	57023	3			N	-0-					-0-
08	1302	X	910	-0-	-392	-0-	910	3			N	-0-					-0-

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					33
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					33
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					33
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	558	N	327	-0-	-231	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	158	-0-	-2849	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	150	X	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	155	X	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	150	X	25	-0-	-125	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	124	N	23	-0-	-101	-0-	22	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-

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
03	33455	X	33455	-0-	-0-	-0-	33455	2			N	-0-					-0-
04	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
06	24303	X	24303	-0-	-0-	-0-	24303	2			N	-0-					-0-
07	31133	X	31133	-0-	-0-	-0-	31133	2			N	-0-					-0-
*08	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	15246	2			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20717	X	11712	-0-	-9005	-0-	11712	2			Y	-0-					-0-
04	12120	X	11498	-0-	-622	-0-	11498	2			Y	-0-					-0-
05	12524	X	10972	-0-	-1552	-0-	10972	2			Y	-0-					-0-
06	12120	X	10348	-0-	-1772	-0-	10348	2			Y	-0-					-0-
07	11873	X	10619	-0-	-1254	-0-	10619	2			Y	-0-					-0-
08	11873	X	10552	-0-	-1321	-0-	10552	2			Y	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20460	X	19165	-0-	-1295	-0-	3125	1	16040	2	N	-0-					-0-
04	19800	X	17378	-0-	-2422	-0-	3255	1	14123	2	N	-0-					-0-
05	18445	X	11439	-0-	-7006	-0-	2475	1	8964	2	N	-0-					-0-
06	18540	X	11772	-0-	-6768	-0-	11772	3			N	-0-					-0-
07	19158	X	16448	-0-	-2710	-0-	16448	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13195	-0-	13195	13195	13195	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21855	X	20331	-0-	-1524	-0-	20331	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	19539	-0-	-1611	-0-	19539	2			N	-0-					-0-
05	20212	X	14205	-0-	-6007	-0-	14205	2			N	-0-					-0-
06	21187	X	21187	-0-	-0-	-0-	1385	1	19802	2	N	-0-					-0-
07	26169	X	26169	-0-	-0-	-0-	1500	1	24669	2	N	-0-					-0-
*08	23706	X	23706	-0-	-0-	-0-	1344	1	22362	2	N	-0-					-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2474	-0-	-130	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2299	-0-	-221	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
06	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	218	1	2243	2	N	-0-					-0-
07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	296	1	2706	2	N	-0-					-0-
*08	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	214	1	2410	2	N	-0-					-0-

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
03	2139	X	1806	-0-	-333	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
04	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1287	-0-	-511	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
06	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	120	1	1923	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	2104	-0-	-97	-0-	109	1	1995	2	N	-0-					-0-
*08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	146	1	2722	2	N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
03	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	929	-0-	-1351	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	999	-0-	-1357	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	915	-0-	-1365	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	903	-0-	-430	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

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
03	10633	X	7565	-0-	-3068	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	6455	-0-	-3385	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	5775	-0-	-3370	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	7156	-0-	-164	-0-	560	1	6596	2	N	-0-					-0-
07	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	592	1	8008	2	N	-0-					-0-
*08	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	570	1	8024	2	N	-0-					-0-

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
03	465	N	256	-0-	-209	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					56
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	730	2	77	9	N	70					126
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	974	2	117	9	N	106					232
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	599	2	52	9	N	47	169	1			110
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	316	2	44	9	N	40					150
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					150

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
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					150
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					150
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					150
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					150
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					150
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					150

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
03	3924	R	3924	-0-	-0-	-0-	3851	3	73	9	N	66	71	1			83
04	3863	R	3863	-0-	-0-	-0-	3765	3	98	9	N	89	71	1			101
05	3286	#	2790	-0-	-496	-0-	2726	3	64	9	N	58	83	1			76
06	3450		3323	-0-	-127	-0-	3183	3	140	9	N	127					203
07	4242		4242	-0-	-0-	-0-	4073	3	169	9	N	154	254	1			103
*08	4111		4111	-0-	-0-	-0-	4088	3	23	9	N	21					124

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
03	1023	N	770	-0-	-253	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	900	N	697	-0-	-203	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	806	N	665	-0-	-141	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	750	N	621	-0-	-129	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	713	N	613	-0-	-100	-0-	7	1	606	2	N	-0-					-0-
*08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	32	1	862	2	N	-0-					-0-

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
03	7626	X	5344	-0-	-2282	-0-	232	1	5112	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	4793	-0-	-2587	-0-	212	1	4581	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4940	-0-	-516	-0-	136	1	4804	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5138	-0-	-142	-0-	246	1	4892	2	N	-0-					-0-
07	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	223	1	5276	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5077	-0-	-255	-0-	224	1	4853	2	N	-0-					-0-

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
03	7564	X	6099	-0-	-1465	-0-	265	1	5834	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	4194	-0-	-3126	-0-	185	1	4009	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4141	-0-	-1067	-0-	114	1	4027	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	4527	-0-	-1383	-0-	216	1	4311	2	N	-0-					-0-
07	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	271	1	6417	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5945	-0-	-162	-0-	262	1	5683	2	N	-0-					-0-

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
03	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	321	1	7086	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	4424	-0-	-2236	-0-	195	1	4229	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	5251	-0-	-2716	-0-	145	1	5106	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	6871	-0-	-839	-0-	328	1	6543	2	N	-0-					-0-
07	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	324	1	7666	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	7228	-0-	-181	-0-	318	1	6910	2	N	-0-					-0-

PANTHER EXPLORATION, LLC 638506
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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PANTHER EXPLORATION, LLC //CONT.// 638506
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
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	150	1	1041	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	818	-0-	-502	-0-	103	1	715	3	N	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	80	1	1503	3	N	-0-					-0-
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	138	1	2132	3	N	-0-					-0-
07	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	175	1	2793	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2805	-0-	2805	2805	405	1	2400	3	N	-0-					-0-

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
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	31	1	1786	3	N	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	30	1	1425	3	N	-0-					-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	31	1	1300	3	N	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	31	1	1114	3	N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	31	1	1042	3	N	-0-					-0-
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	31	1	983	3	N	-0-					-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	240	1	1850	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	850	-0-	-560	-0-	107	1	743	3	N	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	80	1	1507	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	678	-0-	-1332	-0-	41	1	637	3	N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	65	1	1037	3	N	-0-					-0-
*08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	245	1	1447	3	N	-0-					-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VENTEX OPERATING CORP. 884527
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9528 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1715	R	1715	-0-	-0-	-0-	1656	3	59	9	N	54					204
04	1650	#	1566	-0-	-84	-0-	1513	3	53	9	N	48	180	1			72
05	1705	#	1541	-0-	-164	-0-	1478	3	63	9	N	57					129
06	1650	#	1475	-0-	-175	-0-	1430	3	45	9	N	41					170
07	1705	#	1405	-0-	-300	-0-	1353	3	52	9	N	47					217
08	1705	#	1380	-0-	-325	-0-	1323	3	57	9	N	52	192	1			77

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIMAYO WELL #: 1 RRCID -> 185105 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 6570 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	124	#	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	403	#	65	-0-	-338	-0-	65	3			N	-0-					-0-

NUZ (WOLFCAMP) //CONT.// 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3729	R	3729	-0-	-0-	-0-	3463	3	266	9	N	242	168	1			279
04	3417	R	3417	-0-	-0-	-0-	3152	3	265	9	N	241	329	1			191
05	2976	#	2795	-0-	-181	-0-	2538	3	257	9	N	234	175	1			250
06	3000	#	2307	-0-	-693	-0-	2050	3	257	9	N	234	169	1			315
07	3100	#	2788	-0-	-312	-0-	2537	3	251	9	N	228	338	1			205
08	2976	#	2628	-0-	-348	-0-	2386	3	242	9	N	220	165	1			260

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17205	X	16633	-0-	-572	-0-	16633	3			N	-0-					-0-
04	16650	X	14885	-0-	-1765	-0-	14885	3			N	-0-					-0-
05	17205	X	15795	-0-	-1410	-0-	15795	3			N	-0-					-0-
06	16650	X	15582	-0-	-1068	-0-	15582	3			N	-0-					-0-
07	16647	X	15758	-0-	-889	-0-	15758	3			N	-0-					-0-
08	16337	X	15402	-0-	-935	-0-	15402	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19902	X	18334	-0-	-1568	-0-	18334	3			N	-0-					-0-
04	18990	X	17528	-0-	-1462	-0-	17528	3			N	-0-					-0-
05	19623	X	18259	-0-	-1364	-0-	18259	3			N	-0-					-0-
06	18420	X	17769	-0-	-651	-0-	17769	3			N	-0-					-0-
07	18569	X	18160	-0-	-409	-0-	18160	3			N	-0-					-0-
08	18321	X	17937	-0-	-384	-0-	17937	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3879	-0-	-27	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3736	-0-	-44	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3859	-0-	-47	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3704	-0-	-46	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
*08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-

PECOS -C- FEE WELL #: 1 RRCID -> 049279 COMPL. DATE 11/04/1970 TOTAL DEPTH 14270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	589	N	112	-0-	-477	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	360	N	76	-0-	-284	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
03	8246	X	7684	-0-	-562	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7246	-0-	-734	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7329	-0-	-328	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6988	-0-	-452	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7239	-0-	-449	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
*08	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-					-0-

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

03	2883	X	1987	-0-	-896	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2313	-0-	-570	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2219	-0-	-571	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
*08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

03	T. A.		316	-0-	316	1059	316	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		1753	-0-	1753	2812	1753	2			N	-0-					-0-
05	3025	X	213	-0-	-2812	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	312	-0-	-990	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	182	-0-	-1616	-0-	182	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

03	T. A.		51157	-0-	51157	99208	51157	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		46159	-0-	46159	145367	46159	2			N	-0-					-0-
05	183834	X	38467	-0-	-145367	-0-	38467	2			N	-0-					-0-
06	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
07	53534	X	53534	-0-	-0-	-0-	53534	2			N	-0-					-0-
*08	47647	X	47647	-0-	-0-	-0-	47647	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

03	30814	X	29362	-0-	-1452	-0-	29362	2			N	-0-					-0-
04	28975	X	28975	-0-	-0-	-0-	28975	2			N	-0-					-0-
05	30111	X	30111	-0-	-0-	-0-	30111	2			N	-0-					-0-
06	29023	X	29023	-0-	-0-	-0-	29023	2			N	-0-					-0-
07	30072	X	30072	-0-	-0-	-0-	30072	2			N	-0-					-0-
08	30101	X	30021	-0-	-80	-0-	30021	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

03	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
04	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	11641	-0-	-77	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	11228	-0-	-112	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	11675	-0-	-43	-0-	11675	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11383	-0-	-800	-0-	11383	2			N	-0-					-0-

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
03	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
04	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
05	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	102	-0-	-138	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, SW. (MONTOYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A

03	651	N	336	-0-	-315	B	-0-	336	2		N	-0-					-0-
04	630	N	180	-0-	-450	B	-0-	180	2		N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	2		N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2		N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	2		N	-0-					-0-
08	682	N	602	-0-	-80	B	-0-	602	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	279	N	240	-0-	-39 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	155	N	68	-0-	-87 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YATES "A" WELL #: 2 RRCID -> 059219 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 1490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
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. 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	276	-0-		-3	-0-	B	-0-	276	2	N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-		-0-	-0-	B	-0-	274	2	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-		-0-	-0-	B	-0-	282	2	N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-		-0-	-0-	B	-0-	273	2	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-		-0-	-0-	B	-0-	288	2	N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-		-24	-0-	B	-0-	255	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

YATES, SUN "A" WELL #: 1 RRCID -> 061752 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	7	N	7	-0-		-0-	-0-	B	-0-	7	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-		-0-	-0-	B	-0-	6	2	N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-		-7	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-		-6	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

STATE RIVERBED WELL #: 2 RRCID -> 071323 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1539 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HALFF 64 WEST WELL #: 3 RRCID -> 087887 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1349 - 1416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ONLAW (QUEEN) 67381 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES "K" WELL #: 1 RRCID -> 069138 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 1281 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE RIVERBED WELL #: 1 RRCID -> 069640 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 1455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALFF "66-W" WELL #: 1 RRCID -> 074062 COMPL. DATE 11/12/1977 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALFF "64" WEST WELL #: 1 RRCID -> 087511 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 1573 PERF. 959 - 1035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEGO (CLEAR FORK) 67871 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 076334 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	8	1	12	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEGO (GLORIETA) //CONT.// 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		33	-0-	33	33	18	1	15	2	N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		79	-0-	79	112	52	1	27	2	N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	744	N	508	-0-	-236	-0-	508	2			N	-0-			37
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			37
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			37
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			37

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
STALEY OPERATING CO. 811415
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	13677	2			N	-0-			-0-
04	14670	X	11965	-0-	-2705	-0-	11965	2			N	-0-			-0-
05	15159	X	11723	-0-	-3436	-0-	11723	2			N	-0-			-0-
06	14670	X	11513	-0-	-3157	-0-	11513	2			N	-0-			-0-
07	13671	X	13274	-0-	-397	-0-	13274	2			N	-0-			-0-
*08	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	14460	2			N	-0-			-0-

PAMELA (SILURIAN) //CONT.// 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14849	X	12577	-0-	-2272	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	9969	-0-	-4401	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	2728	-0-	-12121	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	5233	-0-	-8687	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-					-0-
08	12586	X	113	-0-	-12473	-0-	113	2			N	-0-					-0-

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

03	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	3			N	-0-					131
04	18145	X	18145	-0-	-0-	-0-	18145	3			N	-0-					131
05	17329	X	13970	-0-	-3359	-0-	13970	3			N	-0-					131
06	16500	X	13917	-0-	-2583	-0-	13917	3			N	-0-					131
07	18755	X	5978	-0-	-12777	-0-	5978	3			N	-0-					131
08	18755	X	18602	-0-	-153	-0-	18602	3			N	-0-					131

HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

03	19747	X	11043	-0-	-8704	-0-	11043	3			N	-0-					15
04	19944	X	19944	-0-	-0-	-0-	19944	3			N	-0-					15
05	T. A.		12965	-0-	12965	12965	12965	3			N	-0-					15
06	T. A.		14256	-0-	14256	27221	14256	3			N	-0-					15
07	T. A.		7062	-0-	7062	34283	7062	3			N	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	34283					N	-0-					15

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WILSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 199916 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 253333 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	1			-0-
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/20/2012

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3586	-0-	486	1165	3516	3	70	9	Y	64					106
*04	3000	N	3715	-0-	715	1880	3685	3	30	9	Y	27					133
*05	3100	N	3675	-0-	575	2455	3627	3	48	9	Y	44					177
*06	3000	N	2771	-0-	-229	2226	2746	3	25	9	Y	23					200
07	3100	N	3342	-0-	242	2468	3302	3	40	9	Y	36					236
*08	5795	X	3327	-0-	-2468	-0-	3309	3	18	9	Y	16	148	1			104

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
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	858	3	31	9	N	28					204
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	575	3	61	9	N	55					259
05	899	N	486	-0-	-413	-0-	402	3	84	9	N	76	192	1			143
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	890	3	47	9	N	43					186
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	798	3	33	9	N	30					216
*08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	732	3	45	9	N	41					257

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
*01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1634	3	168	9	Y	153	153	1			19
*02	1204	N	259	-0-	-945	-0-	153	3	106	9	Y	96	99	1			16
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	132	126	1			22
*04	1740	N	505	-0-	-1235	-0-	294	3	211	9	Y	192	166	1			48
*05	465	N	268	-0-	-197	-0-	34	3	234	9	Y	213	211	1			50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	145	157	1			38
*07	527	N	313	-0-	-214	-0-	213	3	100	9	Y	91	102	1			27
08	279	N	195	-0-	-84	-0-	150	3	45	9	Y	41	59	1			9

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

03	3441	X	2836	-0-	-605	-0-	2769	3	67	9	Y	61	97	1			64
04	3240	X	2600	-0-	-640	-0-	2446	3	154	9	Y	140	102	1			102
05	3131	X	2260	-0-	-871	-0-	2250	3	10	9	Y	9					111
06	2970	X	1481	-0-	-1489	-0-	1408	3	73	9	Y	66					177
07	3038	X	350	-0-	-2688	-0-	330	3	20	9	Y	18					195
08	2821	X	2615	-0-	-206	-0-	2514	3	101	9	Y	92	114	1			173

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

03	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	4860	3	217	9	N	197					289
04	5550	X	3034	-0-	-2516	-0-	2889	3	145	9	N	132	368	1			53
05	5487	X	5043	-0-	-444	-0-	4824	3	219	9	N	199	184	1			68
06	5310	X	4707	-0-	-603	-0-	4514	3	193	9	N	175	186	1			57
07	5487	X	4506	-0-	-981	-0-	4308	3	198	9	N	180	180	1			57
08	5084	X	3501	-0-	-1583	-0-	3326	3	175	9	N	159	184	1			32

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

03	T. A.		14	-0-	14	15	14	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		104	-0-	104	119	104	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1	-0-	1	120	1	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		105	-0-	105	225	105	3			Y	-0-					-0-
07	315	X	90	-0-	-225	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2576	-0-	-493	-0-	2537	3	39	9	Y	35					102
04	2970	X	2119	-0-	-851	-0-	2102	3	17	9	Y	15	75	0			42
05	2697	N	2338	-0-	-359	-0-	2310	3	28	9	Y	25	29	0			38
06	2490	N	1881	-0-	-609	-0-	1871	3	10	9	Y	9	23	0			24
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2367	3	15	9	Y	14	11	0			27
*08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2529	3	36	9	Y	33	19	0			41

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	540	3	20	9	Y	18	16	0			2
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	576	3	58	9	Y	53	47	0			8
05	744	N	556	-0-	-188	-0-	503	3	53	9	Y	48	49	0			7
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1004	3	15	9	Y	14	18	0			3
07	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	3			Y	-0-	3	0			-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1942	3	18	9	Y	16	23	0			1
04	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2838	3	90	9	Y	82	71	0			12
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2426	3	55	9	Y	50	55	0			7
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2274	3	12	9	Y	11	16	0			2
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2382	3	9	9	Y	8	9	0			1
*08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2346	3	9	9	Y	8	8	0			1

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10819	X	8674	-0-	-2145	-0-	8542	3	132	9	Y	120	120	0			63
04	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	12067	3	116	9	Y	105	124	0			44
05	10385	X	9805	-0-	-580	-0-	9689	3	116	9	Y	105	112	0			37
06	10050	X	8836	-0-	-1214	-0-	8702	3	134	9	Y	122	87	0			72
07	10385	X	8773	-0-	-1612	-0-	8666	3	107	9	Y	97	91	0			78
*08	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	11537	3	87	9	Y	79	92	0			65

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7295	3	287	9	Y	261	259	0			23
04	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	8869	3	351	9	Y	319	296	0			46
05	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8727	3	224	9	Y	204	221	0			29
06	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7473	3	232	9	Y	211	195	0			45
07	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7365	3	392	9	Y	356	359	0			42
*08	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8195	3	327	9	Y	297	308	0	3	6	28

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2208	-0-	-396	-0-	2044	3	164	9	Y	149	148	0		13
04	3240	X	933	-0-	-2307	-0-	867	3	66	9	Y	60	64	0		9
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3241	3	146	9	Y	133	123	0		19
06	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	12105	3	87	9	Y	79	81	0		17
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3360	3	74	9	Y	67	76	0		8
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	56	59	0		5

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.		817	-0-	817	817	786	3	31	9	Y	28	18	0		10
06	T. A.		1694	-0-	1694	2511	1589	3	105	9	Y	95	68	0		37
07	T. A.		915	-0-	915	3426	902	3	13	9	Y	12	46	0		3
*08	3426	X	-0-	-0-	-3426	-0-					Y	106	87	0		22

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	13248	3	198	9	Y	180	178	0		29
04	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	11439	3	209	9	Y	190	184	0		35
05	9858	X	9010	-0-	-848	-0-	8778	3	232	9	Y	211	173	0		73
06	9540	X	2535	-0-	-7005	-0-	2380	3	155	9	Y	141	159	0		55
07	9858	X	1149	-0-	-8709	-0-	1126	3	23	9	Y	21	70	0		6
08	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	138	115	0		29

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3602	3	101	9	Y	92	91	0		15
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3955	3	31	9	Y	28	38	0		5
05	3813	X	3230	-0-	-583	-0-	3188	3	42	9	Y	38	30	0		13
06	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5428	3	110	9	Y	100	74	0		39
07	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7496	3	14	9	Y	13	48	0		4
*08	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9390	3	64	9	Y	58	50	0		12

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-				-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-				-0-
05	279	N	178	-0-	-101	-0-	176	3	2	9	Y	2	1	0		1
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	434	3	6	9	Y	5	4	0		2
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-	2	0		-0-
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-				-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5805	-0-	-240	-0-	5644	3	161	9	Y	146	130	0		103
04	5940	X	5634	-0-	-306	-0-	5466	3	168	9	Y	153	137	0		119
05	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6680	3	178	9	Y	162	187	0		94
06	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	5946	3	165	9	Y	150	135	0		109
07	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6717	3	175	9	Y	159	170	0		98
08	5394	X	5296	-0-	-98	-0-	5162	3	134	9	Y	122	120	0		100

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11449	3	292	9	Y	265	272	0		43
04	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	13999	3	307	9	Y	279	271	0		51
05	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	12531	3	248	9	Y	225	198	0		78
06	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13597	3	119	9	Y	108	144	0		42
07	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	14872	3	20	9	Y	18	55	0		5
*08	23181	X	23181	-0-	-0-	-0-	23046	3	135	9	Y	123	102	0		26

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1710	3	48	9	Y	44	44	0		7
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2708	3	54	9	Y	49	47	0		9
05	3100	N	3652	-0-	552	552	3576	3	76	9	Y	69	54	0		24
06	3000	N	6362	-0-	3362	3914	6310	3	52	9	Y	47	53	0		18
07	3100	N	7976	-0-	4876	8790	7967	3	9	9	Y	8	24	0		2
*08	18822	X	10032	-0-	-8790	-0-	9993	3	39	9	Y	35	30	0		7

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

03	5332	X	4167	-0-	-1165	-0-	3988	3	179	9	Y	163	188	0		115
04	5160	X	4696	-0-	-464	-0-	4510	3	186	9	Y	169	153	0		131
05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4824	3	173	9	Y	157	197	0		91
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4294	3	158	9	Y	144	130	0		105
07	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4850	3	169	9	Y	154	164	0		95
*08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3859	3	133	9	Y	121	116	0		100

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

03	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9121	3	213	9	Y	194	176	0		101
04	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9631	3	219	9	Y	199	217	0		83
05	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	9998	3	178	9	Y	162	188	0		57
06	9030	X	4566	-0-	-4464	-0-	4469	3	97	9	Y	88	93	0		52
07	10168	X	3944	-0-	-6224	-0-	3875	3	69	9	Y	63	64	0		51
08	10168	X	3403	-0-	-6765	-0-	3306	3	97	9	Y	88	66	0		73

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3955	3	9	9	Y	8	8	0		1
04	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3639	3	7	9	Y	6	6	0		1
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3194	3	13	9	Y	12	9	0		4
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3423	3	6	9	Y	5	7	0		2
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			Y	-0-	2	0		-0-
*08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			Y	-0-				-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

03	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-	11	0		-0-
04	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

03	5487	X	2813	-0-	-2674	-0-	2670	3	143	9	Y	130	129	0		11
04	5310	X	4300	-0-	-1010	-0-	4126	3	174	9	Y	158	146	0		23
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4375	3	131	9	Y	119	125	0		17
06	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	12938	3	129	9	Y	117	109	0		25
07	3875	X	3010	-0-	-865	-0-	2897	3	113	9	Y	103	116	0		12
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	82	85	0	1 6	8

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

03	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10359	3	116	9	Y	105	106	0		17
04	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	10905	3	121	9	Y	110	107	0		20
05	12214	X	11094	-0-	-1120	-0-	10934	3	160	9	Y	145	115	0		50
06	11820	X	8791	-0-	-3029	-0-	8700	3	91	9	Y	83	101	0		32
07	12214	X	9384	-0-	-2830	-0-	9367	3	17	9	Y	15	43	0		4
08	11408	X	11148	-0-	-260	-0-	11052	3	96	9	Y	87	73	0		18

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 905H RRCID -> 172686 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12018 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	6358	-0-	-2291	-0-	6266	3	92	9	Y	84	83	0			14
04	8370	X	5431	-0-	-2939	-0-	5364	3	67	9	Y	61	64	0			11
05	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6107	3	22	9	Y	20	24	0			7
06	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11482	3	67	9	Y	61	44	0			24
07	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	13068	3	604	9	Y	549	416	0			157
*08	19944	X	19944	-0-	-0-	-0-	19880	3	64	9	Y	58	203	0			12

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	4661	-0-	-3492	-0-	4493	3	168	9	Y	153	165	0			13
04	8550	X	8182	-0-	-368	-0-	7898	3	284	9	Y	258	234	0			37
05	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7648	3	221	9	Y	201	209	0			29
06	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	16324	3	127	9	Y	115	119	0			25
07	6541	X	6235	-0-	-306	-0-	6078	3	157	9	Y	143	151	0			17
08	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	144	146	0	1	6	14

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
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	2031	-0-	-1689	-0-	1977	3	54	9	Y	49	34	0			35
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3774	3	95	9	Y	86	54	0			67
05	T. A.		4123	-0-	4123	4123	4036	3	87	9	Y	79	100	0			46
06	T. A.		3672	-0-	3672	7795	3592	3	80	9	Y	73	66	0			53
07	T. A.		4144	-0-	4144	11939	4058	3	86	9	Y	78	83	0			48
*08	15236	X	3297	-0-	-11939	-0-	3229	3	68	9	Y	62	59	0			51

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
03	6045	X	3087	-0-	-2958	-0-	2999	3	88	9	Y	80	88	0			7
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4398	3	160	9	Y	145	131	0			21
05	T. A.		7327	-0-	7327	7327	7130	3	197	9	Y	179	174	0			26
06	T. A.		3380	-0-	3380	10707	3308	3	72	9	Y	65	77	0			14
07	T. A.		3746	-0-	3746	14453	3676	3	70	9	Y	64	70	0			8
*08	15697	X	1244	-0-	-14453	-0-	1169	3	75	9	Y	68	69	0	1	6	6

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	3503	X	1831	-0-	-1672	-0-	1664	3	167	9	Y	152	151	0			13
04	3390	X	2574	-0-	-816	-0-	2309	3	265	9	Y	241	219	0			35
05	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2268	3	260	9	Y	236	237	0			34
06	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7209	3	186	9	Y	169	167	0			36
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3010	3	245	9	Y	223	233	0			26
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	191	197	0	2	6	18

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

03	7099	X	6270	-0-	-829	-0-	6259	3	11	9	Y	10	13	0			2
04	6810	X	6103	-0-	-707	-0-	6080	3	23	9	Y	21	19	0			4
05	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6887	3	24	9	Y	22	18	0			8
06	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6517	3	22	9	Y	20	20	0			8
07	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6551	3	32	9	Y	29	29	0			8
08	6913	X	33	-0-	-6880	-0-	1	3	32	9	Y	29	31	0			6

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

03	4898	X	1795	-0-	-3103	-0-	1788	3	7	9	Y	6	7	0			1
04	4230	X	3758	-0-	-472	-0-	3745	3	13	9	Y	12	11	0			2
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4804	3	29	9	Y	26	24	0			4
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	15	16	0			3
07	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4661	3	28	9	Y	25	25	0			3
*08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5912	3	33	9	Y	30	30	0			3

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	3975	3	121	9	Y	110	113	0			18
04	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4148	3	90	9	Y	82	85	0			15
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3748	3	127	9	Y	115	90	0			40
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4318	3	51	9	Y	46	68	0			18
07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5685	3	18	9	Y	16	29	0			5
*08	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6886	3	89	9	Y	81	69	0			17

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

03	13361	X	8877	-0-	-4484	-0-	8713	3	164	9	Y	149	167	0			13
04	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	14555	3	288	9	Y	262	237	0			38
05	17422	X	15643	-0-	-1779	-0-	15393	3	250	9	Y	227	232	0			33
06	16860	X	-0-	-0-	-16860	-0-					Y	163	161	0			35
07	17422	X	10411	-0-	-7011	-0-	10251	3	160	9	Y	145	163	0			17
*08	22454	X	22454	-0-	-0-	-0-	22266	3	188	9	Y	171	171	0	1	6	16

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

03	6727	X	5129	-0-	-1598	-0-	4986	3	143	9	Y	130	137	0			11
04	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6482	3	182	9	Y	165	152	0			24
05	6851	X	6429	-0-	-422	-0-	6275	3	154	9	Y	140	144	0			20
06	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	116	111	0			25
07	6851	X	5613	-0-	-1238	-0-	5492	3	121	9	Y	110	122	0			13
*08	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10030	3	130	9	Y	118	119	0	1	6	11

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15128	X	12102	-0-	-3026	-0-	11854	3	248	9	Y	225	240	0			37
04	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	14106	3	239	9	Y	217	214	0			40
05	12276	X	6743	-0-	-5533	-0-	6602	3	141	9	Y	128	123	0			45
06	11880	X	10414	-0-	-1466	-0-	10172	3	242	9	Y	220	179	0			86
07	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	14435	3	253	9	Y	230	250	0			66
08	12276	X	9720	-0-	-2556	-0-	9586	3	134	9	Y	122	162	0			26

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9951	X	7397	-0-	-2554	-0-	7275	3	122	9	Y	111	117	0			10
04	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9664	3	130	9	Y	118	111	0			17
05	9982	X	9215	-0-	-767	-0-	9092	3	123	9	Y	112	113	0			16
06	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					Y	97	92	0			21
07	9982	X	7972	-0-	-2010	-0-	7872	3	100	9	Y	91	101	0			11
*08	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	13510	3	125	9	Y	114	113	0	1	6	11

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4003	-0-	-554	-0-	3849	3	154	9	Y	140	150	0			12
04	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5043	3	193	9	Y	175	162	0			25
05	5642	X	5372	-0-	-270	-0-	5195	3	177	9	Y	161	163	0			23
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	123	120	0			26
07	5642	X	3724	-0-	-1918	-0-	3594	3	130	9	Y	118	130	0			14
*08	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6816	3	155	9	Y	141	141	0	1	6	13

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2885	3	68	9	Y	62					122
04	2760	X	2301	-0-	-459	-0-	2258	3	43	9	Y	39	89	0			72
05	2852	X	2395	-0-	-457	-0-	2305	3	90	9	Y	82	48	0			106
06	2850	X	1796	-0-	-1054	-0-	1751	3	45	9	Y	41	65	0			82
07	2945	X	2077	-0-	-868	-0-	2004	3	73	9	Y	66	39	0			109
08	2945	X	1343	-0-	-1602	-0-	1302	3	41	9	Y	37	76	0			70

PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11640 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
RAYDEN 695567
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	739	3	13	9	N	12					76
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	935	3	6	9	N	5					81
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	932	3	6	9	N	5					86
06	720	N	530	-0-	-190	-0-	523	3	7	9	N	6					92
07	961	N	933	-0-	-28	-0-	927	3	6	9	N	5					97
08	930	N	841	-0-	-89	-0-	834	3	7	9	N	6					103

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	512	-0-	-2805	-0-	512	2			N	-0-					43
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					43
05	3410	X	2978	-0-	-432	-0-	2974	2	4	9	N	4	28	1			19
06	3300	X	1951	-0-	-1349	-0-	1951	2			N	-0-					19
07	1364	X	645	-0-	-719	-0-	645	2			N	-0-					19
08	2015	X	1657	-0-	-358	-0-	1657	2			N	-0-					19

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
DORR STATE WELL #: 1 RRCID -> 211695 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11486 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	#	-0-	-0-	-2294	-0-					N	188	182	1			55
04	2130	#	2057	-0-	-73	-0-	2005	2	52	9	N	47					102
05	2294	#	1782	-0-	-512	-0-	1705	2	77	9	N	70					172
*06	2220	#	1978	-0-	-242	-0-	1877	2	101	9	N	92	184	1			80
07	2294	#	1646	-0-	-648	-0-	1579	2	67	9	N	61					141
08	2139	#	1339	-0-	-800	-0-	1297	2	42	9	N	38					179

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
03	1979	R	1979	-0-	-0-	-0-	1905	3	74	9	N	67					201
04	1893	R	1893	-0-	-0-	-0-	1806	3	87	9	N	79	177	1			103
05	1984	#	1826	-0-	-158	-0-	1752	3	74	9	N	67					170
06	1920	#	1709	-0-	-211	-0-	1647	3	62	9	N	56	156	1			70
07	1984	#	1735	-0-	-249	-0-	1668	3	67	9	N	61					131
08	1984	#	1746	-0-	-238	-0-	1676	3	70	9	N	64					195

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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN) 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382

03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					69
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-						N	114					183
05	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1303	2	6	9		N	5	122	1			66
06	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2				N	-0-					66
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4595	2	24	9		N	22					88
*08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3666	2	42	9		N	38					126

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	-0-	3706	2	35	9	Y	32	21	1			24
04	4020	X	3206	-0-	-814	-0-	-0-	3167	2	39	9	Y	35	42	1			17
05	4061	X	3556	-0-	-505	-0-	-0-	3513	2	43	9	Y	39	22	1			34
06	3930	X	3570	-0-	-360	-0-	-0-	3547	2	23	9	Y	21	42	1			13
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	-0-	3941	2	37	9	Y	34	22	1			25
*08	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	-0-	4432	2	33	9	Y	30	43	1			12

PEC REEVES (DEVONIAN) 70053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
KIMSEY, ROY E., JR. 463260
LINDSEY 325 WELL #: 1H RRCID -> 090223 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16098 - 16482

03	1488	#	917	-0-	-571	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	1440	#	695	-0-	-745	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	868	#	821	-0-	-47	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	900	#	680	-0-	-220	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	930	#	891	-0-	-39	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	930	#	253	-0-	-677	-0-	-0-	253	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

03	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	621	-0-	-402	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	990	N	46	-0-	-944	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	990	-0-	-157	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	1175	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

8014 JV-P GRANDE WELL #: 4 RRCID -> 135018 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16864 - 17012

03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1478	2	21	9	N	19					148
04	1890 N	1183	-0-	-707	-0-	1168	2	15	9	N	14					162
05	1984 N	1023	-0-	-961	-0-	1009	2	14	9	N	13					175
06	1440 N	1273	-0-	-167	-0-	1266	2	7	9	N	6					181
07	1209 N	1029	-0-	-180	-0-	1028	2	1	9	N	1					182
08	1023 N	516	-0-	-507	-0-	507	2	9	9	N	8	167	1			23

PECOS VALLEY (DEVONIAN) 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1341	3	24	9	N	22					121
04	1350 N	1276	-0-	-74	-0-	1258	3	18	9	N	16					137
05	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	1290	3	18	9	N	16					153
06	1320 N	1227	-0-	-93	-0-	1210	3	17	9	N	15					168
07	1333 N	1032	-0-	-301	-0-	1020	3	12	9	N	11	158	1			21
08	1302 N	1168	-0-	-134	-0-	1145	3	23	9	N	21					42

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

03	1849 R	1849	-0-	-0-	-0-	1776	3	73	9	N	66					86
04	2070 R	2070	-0-	-0-	-0-	1973	3	97	9	N	88	163	1			11
05	2185 R	2185	-0-	-0-	-0-	2064	3	121	9	N	110					121
06	1800 #	1735	-0-	-65	-0-	1647	3	88	9	N	80	171	1			30
07	2139 #	1633	-0-	-506	-0-	1589	3	44	9	N	40					70
08	2170 #	1874	-0-	-296	-0-	1797	3	77	9	N	70					140

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
SMITH-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 169585 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5906 - 5949

03	1333 N	1162	-0-	-171	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
04	1260 N	726	-0-	-534	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
08	2294 N	1098	-0-	-1196	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

03	0 W	751	-0-	751	2201	31	1	720	2	N	-0-					-0-
04	1300 N	706	-0-	-594	1607	30	1	676	2	N	-0-					-0-
05	2341 N	734	-0-	-1607	-0-	31	1	703	2	N	-0-					-0-
06	720 N	696	-0-	-24	-0-	30	1	666	2	N	-0-					-0-
07	744 N	705	-0-	-39	-0-	31	1	674	2	N	-0-					-0-
08	744 N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
ROBERTSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 200075 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7088 - 7113

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) //CONT.// 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1220	-0-	-670	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	834	-0-	-576	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	899	-0-	-372	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1013	-0-	-382	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

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
03	248	#	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	240	#	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*08	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

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
03	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	954	3	72	9	N	65					174
04	990	#	688	-0-	-302	-0-	614	3	74	9	N	67	185	1	6	8	50
05	1023	#	801	-0-	-222	-0-	744	3	57	9	N	52					102
06	990	#	941	-0-	-49	-0-	895	3	46	9	N	42					144
07	1023	#	978	-0-	-45	-0-	949	3	29	9	N	26	1	8			169
*08	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	941	3	84	9	N	76	188	1			57

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
HOLLADAY STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 261049 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 4910 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	120	1	4892	3	N	-0-					40
04	3840	X	2039	-0-	-1801	-0-	64	1	1975	3	N	-0-					40
05	3968	X	3741	-0-	-227	-0-	100	1	3641	3	N	-0-					40
06	3840	X	3096	-0-	-744	-0-	112	1	2984	3	N	-0-					40
07	3968	X	2059	-0-	-1909	-0-	116	1	1943	3	N	-0-					40
08	4495	X	1018	-0-	-3477	-0-	124	1	894	3	N	-0-					40

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
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1851	2	17	9	N	15					15
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1984	2	17	9	N	15					30
05	2108	N	1958	-0-	-150	-0-	1941	2	17	9	N	15					45
06	1800	N	1680	-0-	-120	-0-	1663	2	17	9	N	15					60
07	2077	N	1780	-0-	-297	-0-	1763	2	17	9	N	15					75
*08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2209	2	17	9	N	15					90

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3532	-0-	-250	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3428	-0-	-52	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3528	-0-	-68	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2878	-0-	-572	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3049	-0-	-516	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3327	-0-	-207	-0-	3327	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) //CONT.// 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	1859	-0-	-1111	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2159	-0-	-910	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2501	-0-	-469	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2777	-0-	-292	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2654	-0-	-415	-0-	2654	3			N	-0-					-0-

JETER DRILLING PRODUCTION 432185
HOLLADAY STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146989 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 4818 - 5125

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) 039783
I.R.T. "29" WELL #: 1 RRCID -> 095176 COMPL. DATE 08/22/1981 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1273 - 1349

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

I.R.T. 29 WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
YOUNG, BERTHA D. WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					36
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					36
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					36
06	1470	N	1129	-0-	-341	-0-	1129	3			N	-0-					36
07	1488	N	1210	-0-	-278	-0-	1210	3			N	-0-					36
08	2170	N	1119	-0-	-1051	-0-	1119	3			N	-0-					36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TCO RESOURCES, INC. 840313
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARTH "A" WELL #: 2 RRCID -> 060587 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1377 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALTO MINERALS, INC. 015741
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

03	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					5
04	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					5
05	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					5
06	270	X	42	-0-	-228	-0-	42	3			N	-0-					5
07	279	X	142	-0-	-137	-0-	142	3			N	-0-					5
08	279	X	5	-0-	-274	-0-	5	3			N	-0-					5

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

03	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	390	X	214	-0-	-176	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	403	X	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	450	X	340	-0-	-110	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	465	X	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	465	X	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

03	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	180	X	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	186	X	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	180	X	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	186	X	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	186	X	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC 875191
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

03	558	N	212	-0-	-346	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	496	N	259	-0-	-237	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

03	403	N	67	-0-	-336	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
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
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 22 RRCID -> 161373 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3840 - 3850

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. //CONT.// 651101
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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

PINNACLE MINING CORPORATION 665684
TXL "AT" WELL #: 2 RRCID -> 150372 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 3495 - 3535

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	8			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		18	-0-	18	20	18	8			N	-0-					-0-

TXL "AT" WELL #: 4 RRCID -> 153387 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3418 - 3442

03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	8			N	-0-					-0-
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	8			N	-0-					-0-

TXL "AT" WELL #: 3 RRCID -> 154091 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 3486 - 3521

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X 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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	390	N	200	-0-	-190	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE "20" WELL #: 1H RRCID -> 232915 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1436 - 16120

03	2666	X	810	-0-	-1856	-0-	810	1			N	-0-					-0-
04	2580	X	750	-0-	-1830	-0-	750	1			N	-0-					-0-
05	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					-0-
06	780	X	720	-0-	-60	-0-	720	1			N	-0-					-0-
07	806	X	600	-0-	-206	-0-	600	1			N	-0-					-0-
08	806	X	540	-0-	-266	-0-	540	1			N	-0-					-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	1	1	8			-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

03	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	124	1	6001	2	N	-0-					-0-
04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	120	1	6001	2	N	-0-					-0-
05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	124	1	5408	2	N	-0-					-0-
06	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	120	1	5058	2	N	-0-					-0-
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	124	1	5213	2	N	-0-					-0-
*08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	124	1	5038	2	N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

03	1147	X	924	-0-	-223	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	841	-0-	-269	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	928	-0-	-219	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	749	-0-	-331	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	1054	X	770	-0-	-284	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	930	X	416	-0-	-514	-0-	416	2			N	-0-					-0-

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
03	18438		18438	-0-	-0-	-0-	18438	3			N	-0-					66
04	16947		16947	-0-	-0-	-0-	16947	3			N	-0-					66
05	15442		15442	-0-	-0-	-0-	15442	3			N	-0-					66
06	14242		14242	-0-	-0-	-0-	14242	3			N	-0-					66
07	13605		13605	-0-	-0-	-0-	13579	3	26	9	N	24					90
*08	12001		12001	-0-	-0-	-0-	12001	3			N	-0-					90

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
03	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	36	1	1162	3	N	115	2	0	182	1	240
							127	9									
04	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	2	1	1088	3	N	140	7	0	188	1	185
							154	9									
05	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1057	3	122	9	N	111	13	0			283
06	0	W	2645	-0-	2645	2645	2423	3	222	9	N	202	6	0	177	1	302
07	0	W	3295	-0-	3295	5940	3044	3	251	9	N	228	2	0	181	1	347
*08	0	W	2022	-0-	2022	7962	2022	3			N	-0-	168	0	345	1	-0-

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16306	X	12197	-0-	-4109	-0-	11299	3	898	9	N	816	13	0	700	1	412
04	13860	X	11709	-0-	-2151	-0-	10908	3	801	9	N	728	40	0	364	1	736
05	14260	X	11024	-0-	-3236	-0-	10157	3	867	9	N	788	92	0	894	1	519
													19	8			
06	13830	X	9164	-0-	-4666	-0-	8540	3	624	9	N	567	31	0	530	1	524
													1	8			
07	12524	X	11605	-0-	-919	-0-	10893	3	712	9	N	647	7	0	714	1	450
*08	DLQ G-10		10609	-0-	10609	10609	10497	3	112	9	N	102	8	0	543	1	-0-
													1	8			

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	62	1	11063	3	N	1361	15	0	725	1	1053
							1497	9									
04	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	2	1	8288	3	N	1069	32	0	1618	1	472
							1176	9									
05	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	7981	3	1232	9	N	1120	80	0	1078	1	434
06	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	6228	3	961	9	N	874	26	0	714	1	568
07	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	7726	3	1037	9	N	943	5	0	1111	1	395
*08	8556	X	7577	-0-	-979	-0-	6948	3	629	9	N	572	7	0	960	1	-0-

DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50778	X	28980	-0-	-21798	-0-	420	1	26456	3	N	1260	1424	1			395
							718	4	1386	9							
04	49140	X	30946	-0-	-18194	-0-	450	1	28457	3	N	1252	1288	1			359
							662	4	1377	9							
05	50778	X	47873	-0-	-2905	-0-	465	1	42192	3	N	1556	1477	1			438
							3504	4	1712	9							
06	49140	X	38130	-0-	-11010	-0-	435	1	33395	3	N	1408	1606	1			240
							2751	4	1549	9							
07	44992	X	44992	-0-	-0-	-0-	465	1	41676	3	N	1386	1275	1			351
							1326	4	1525	9							
*08	42925	X	42925	-0-	-0-	-0-	465	1	40393	3	N	1169	1060	1			460
							781	4	1286	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	35581	-0-	35581	66532	33590	3	1991	9	N	1810	1903	1			359
04	105627	X	39095	-0-	-66532	-0-	37491	3	1604	9	N	1458	1274	1			543
05	34957	X	34957	-0-	-0-	-0-	33999	3	958	9	N	871	893	1			521
06	35942	X	35942	-0-	-0-	-0-	35125	3	817	9	N	743	950	1			314
07	33724	X	33724	-0-	-0-	-0-	32914	3	810	9	N	736	731	1			319
08	24986	X	NO RPT	-0-	-24986	-0-					N	NO RPT					319

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	4215	3	1096	9	N	996	7	0	902	1	327
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3141	3	835	9	N	759	15	0	715	1	355
													1	8			
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	3446	3	937	9	N	852	42	0	892	1	265
													8	8			
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	2678	3	661	9	N	601	15	0	702	1	149
07	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	1874	3	463	9	N	421	2	0	343	1	225
*08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3224	3	339	9	N	308	3	0	530	1	-0-

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	62	1	8946	3	N	1478	18	0	1603	1	601
							1626	9									
04	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	60	1	11763	3	N	1239	48	0	1242	1	550
							1363	9									
05	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	60	1	8345	3	N	1351	125	0	1239	1	537
							1486	9									
06	8820	X	5804	-0-	-3016	-0-	58	1	4691	3	N	959	48	0	1049	1	399
							1055	9									
07	9114	X	1749	-0-	-7365	-0-	58	1	613	3	N	980	15	0	882	1	482
							1078	9									
*08	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	62	1	637	3	N	575	14	0	1043	1	-0-
							633	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
03	0	W	1831	-0-	1831	54559	58	1	1578	3	N	177	1	0	182	1	229
							195	9									
04	0	W	1804	-0-	1804	56363	2	1	1636	3	N	151	3	0	180	1	197
							166	9									
05	0	W	2407	-0-	2407	58770	2146	3	261	9	N	237	11	0	174	1	249
06	0	W	1357	-0-	1357	60127	1238	3	119	9	N	108	3	0	177	1	177
07	0	W	1299	-0-	1299	61426	1150	3	149	9	N	135	1	0	181	1	130
*08	62303	X	877	-0-	-61426	-0-	877	3			N	-0-	130	0			-0-

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	10080	3	1656	9	N	1505	18	0	1221	1	694
04	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	9311	3	1528	9	N	1389	50	0	1438	1	595
05	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	8831	3	1610	9	N	1464	118	0	1634	1	282
													25	8			
06	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	8783	3	1375	9	N	1250	41	0	1056	1	434
													1	8			
07	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	8919	3	1327	9	N	1206	8	0	975	1	657
*08	10385	X	9953	-0-	-432	-0-	9096	3	857	9	N	779	10	0	1426	1	-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	DLQ G-10		9891	-0-	9891	18120	8668	3	1223	9	N	1112	15	0	1400	1	360
04	24864	X	6744	-0-	-18120	-0-	5739	3	1005	9	N	914	46	0	905	1	323
05	9083	X	5234	-0-	-3849	-0-	4040	3	1194	9	N	1085	159	0	886	1	363
06	9570	X	8535	-0-	-1035	-0-	7337	3	1198	9	N	1089	71	0	893	1	488
07	9889	X	9404	-0-	-485	-0-	8335	3	1069	9	N	972	17	0	1077	1	366
*08	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6114	3	205	9	N	186	19	0	533	1	-0-

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
03	47678	X	47401	-0-	-277	-0-	450	1	43674	3	N	2684	2599	1			674
							325	4	2952	9							
04	46140	X	36252	-0-	-9888	-0-	375	1	33777	3	N	1839	2322	1			191
							77	4	2023	9							
05	47678	X	38229	-0-	-9449	-0-	450	1	34875	3	N	2201	1431	1			961
							483	4	2421	9							
06	46140	X	40646	-0-	-5494	-0-	435	1	32849	3	N	2073	2384	1			650
							5082	4	2280	9							
07	47678	X	38978	-0-	-8700	-0-	465	1	33627	3	N	2227	2098	1			779
							2436	4	2450	9							
08	47399	X	39528	-0-	-7871	-0-	465	1	36549	3	N	1754	1917	1			616
							585	4	1929	9							

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 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29586	X	29586	-0-	-0-	-0-	28022	3	1564	9	N	1422	29	0	1507	1	525
04	33232	X	33232	-0-	-0-	-0-	31650	3	1582	9	N	1438	88	0	1270	1	605
05	27001	X	27001	-0-	-0-	-0-	25406	3	1595	9	N	1450	201	0	1412	1	397
													45	8			
06	32543	X	32543	-0-	-0-	-0-	31069	3	1474	9	N	1340	73	0	1419	1	243
													2	8			
07	32486	X	32486	-0-	-0-	-0-	31035	3	1451	9	N	1319	16	0	1006	1	540
*08	30969	X	30806	-0-	-163	-0-	29421	3	1385	9	N	1259	19	0	1240	1	-0-

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

*09	SHUT IN		18080	-0-	18080	184167	60	1	15812	3	Y	2007	49	0	1956	1	611
							2208	9									
*10	SHUT IN		16455	-0-	16455	200622	62	1	14517	3	Y	1705	23	0	1786	1	507
							1876	9									
*11	215636	X	15014	-0-	-200622	-0-	60	1	13410	3	Y	1404	21	0	1510	1	380
							1544	9									
*12	58156	X	12440	-0-	-45716	-0-	16	1	11155	3	Y	1154	21	0	1005	1	508
							1269	9									
*01	58156	X	11034	-0-	-47122	-0-	9574	3	1460	9	Y	1327	191	0	1250	1	394
*02	52528	X	14423	-0-	-38105	-0-	13254	3	1169	9	Y	1063	38	0	917	1	502
*03	18942	X	18942	-0-	-0-	-0-	17147	3	1795	9	Y	1632	30	0	1500	1	604
*04	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	14497	3	1416	9	Y	1287	67	0	1277	1	547
*05	16275	X	16275	-0-	-0-	-0-	14694	3	1581	9	Y	1437	182	0	1357	1	399
													46	8			
*06	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	14624	3	1203	9	Y	1094	69	0	1227	1	196
													1	8			
*07	19495	X	19495	-0-	-0-	-0-	18317	3	1178	9	Y	1071	16	0	814	1	437
*08	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	16356	3	1023	9	Y	930	18	0	912	1	-0-

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

03	21205	X	21205	-0-	-0-	-0-	50	1	20712	3	N	403	35	0	186	1	594
							443	9									
04	24642	X	24642	-0-	-0-	-0-	2	1	24211	3	N	390	107	0	536	1	341
							429	9									
05	21513	X	21513	-0-	-0-	-0-	21044	3	469	9	N	426	266	0	188	1	313
06	20129	X	20129	-0-	-0-	-0-	19934	3	195	9	N	177	93	0	315	1	82
07	20099	X	20099	-0-	-0-	-0-	19926	3	173	9	N	157	17	0			222
*08	21762	X	16269	-0-	-5493	-0-	16269	3			N	-0-	31	0	198	1	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN		28208	-0-	28208	196989	60	1	26071	3	Y	1888	39	0	1816	1	570
							2077	9									
*10	SHUT IN		17634	-0-	17634	214623	56	1	16101	3	Y	1343	21	0	1484	1	408
							1477	9									
*11	14B2 EXT		19337	-0-	19337	233960	48	1	17702	3	Y	1443	20	0	1438	1	393
							1587	9									
*12	239193	X	5233	-0-	-233960	-0-	14	1	4513	3	Y	642	24	0	706	1	305
							706	9									
*01	42997	X	5087	-0-	-37910	-0-	4538	3	549	9	Y	499	114	0	544	1	146
*02	38836	X	13562	-0-	-25274	-0-	12742	3	820	9	Y	745	24	0	514	1	353
*03	42997	X	17358	-0-	-25639	-0-	15957	3	1401	9	Y	1274	27	0	1130	1	470
*04	41610	X	18108	-0-	-23502	-0-	16939	3	1169	9	Y	1063	64	0	1021	1	448
*05	42997	X	15228	-0-	-27769	-0-	13841	3	1387	9	Y	1261	171	0	1149	1	345
													44	8			
*06	41610	X	15977	-0-	-25633	-0-	14742	3	1235	9	Y	1123	64	0	1199	1	203
													2	8			
*07	42997	X	18116	-0-	-24881	-0-	17019	3	1097	9	Y	997	15	0	778	1	407
*08	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	16375	3	930	9	Y	845	17	0	828	1	-0-

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

03	103819	X	51375	-0-	-52444	-0-	93	1	48101	3	N	2779	2651	1			578
							124	4	3057	9							
04	100470	X	47898	-0-	-52572	-0-	90	1	45024	3	N	2513	2132	1			959
							20	4	2764	9							
05	103819	X	50098	-0-	-53721	-0-	93	1	47303	3	N	2456	2800	1			615
							2702	9									
06	100470	X	43702	-0-	-56768	-0-	90	1	41130	3	N	2256	2246	1			625
							2482	9									
07	103819	X	36311	-0-	-67508	-0-	93	1	33973	3	N	2036	1897	1			764
							5	4	2240	9							
08	49197	X	25636	-0-	-23561	-0-	90	1	22781	3	N	1533	1787	1	36	8	474
							1079	4	1686	9							

ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

03	114855	X	76396	-0-	-38459	-0-	465	1	71575	3	N	3960	4171	1			801
							4356	9									
04	95190	X	65191	-0-	-29999	-0-	435	1	60946	3	N	3464	3676	1			589
							3810	9									
05	81003	X	61977	-0-	-19026	-0-	288	1	57192	3	N	2558	2939	1			208
							1683	4	2814	9							
06	76710	X	60302	-0-	-16408	-0-	420	1	54366	3	N	3041	2946	1			303
							2171	4	3345	9							
07	79267	X	58793	-0-	-20474	-0-	465	1	53094	3	N	3314	3464	1			153
							1589	4	3645	9							
08	67053	X	52641	-0-	-14412	-0-	465	1	47522	3	N	2761	2652	1	13	8	249
							1617	4	3037	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	10695	X	9148	-0-	-1547	-0-	62	1	7496	3	N	1445	14	0	1287	1	627
							1590	9									
04	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	2	1	14163	3	N	1317	52	0	1304	1	588
							1449	9									
05	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	2	1	13602	3	N	1347	164	0	1441	1	330
							1482	9									
06	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	1045	66	0	711	1	598
07	16120	X	1751	-0-	-14369	-0-	62	1	710	3	N	890	15	0	1246	1	227
							979	9									
08	9331	X	1379	-0-	-7952	-0-	62	1	686	3	N	521	17	0	731	1	-0-
							58	4	573	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
03	SHUT IN		4784	-0-	4784	79209	52	1	4722	3	N	9	3	0			320
							10	9									
04	SHUT IN		1267	-0-	1267	80476	2	1	1250	3	N	14	3	0			331
							15	9									
05	SHUT IN		756	-0-	756	81232	717	3	39	9	N	35	5	0			361
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	81232					N	28	1	0	180	1	208
07	SHUT IN		75	-0-	75	81307	73	3	2	9	N	2					210
*08	0	W	39	-0-	39	81346	39	3			N	-0-	210	0			-0-

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42687	X	12435	-0-	-30252	-0-	62	1	11493	3	N	800	19	0	731	1	885
							880	9									
04	41310	X	12547	-0-	-28763	-0-	2	1	11815	3	N	664	45	0	895	1	609
							730	9									
05	42687	X	11032	-0-	-31655	-0-	10264	3	768	9	N	698	122	0	532	1	653
06	41310	X	12209	-0-	-29101	-0-	2	1	11559	3	N	589	47	0	711	1	484
							648	9									
07	42687	X	4971	-0-	-37716	-0-	62	1	4295	3	N	558	10	0	346	1	686
							614	9									
*08	13392	X	6892	-0-	-6500	-0-	62	1	6785	3	N	41	12	0	715	1	-0-
							45	9									

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-	N	-0-	369
04	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-	N	-0-	369
05	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-	N	-0-	369
06	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-	N	-0-	369
07	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-	N	-0-	369
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	369

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
03	104005	X	57369	-0-	-46636	-0-	93	1	52777	3	N	4090	4346	1			881
							4499	9									
04	100650	X	51717	-0-	-48933	-0-	90	1	47748	3	N	3526	3846	1			561
							3879	9									
05	104005	X	41036	-0-	-62969	-0-	93	1	37581	3	N	3056	2753	1			864
							3362	9									
06	100650	X	40778	-0-	-59872	-0-	90	1	37635	3	N	2775	3275	1			364
							3053	9									
07	104005	X	44558	-0-	-59447	-0-	93	1	40934	3	N	2955	2869	1			450
							280	4	3251	9							
08	61628	X	45616	-0-	-16012	-0-	84	1	41324	3	N	3020	2569	1	49	8	852
							886	4	3322	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125457	X	40279	-0-	-85178	-0-	38829	3	601	4	N	772	760	1			339
							849	9									
04	121410	X	39618	-0-	-81792	-0-	38297	3	556	4	N	695	764	1			270
							765	9									
05	125457	X	40270	-0-	-85187	-0-	465	1	38740	3	N	698	734	1			234
							297	4	768	9							
06	121410	X	42637	-0-	-78773	-0-	435	1	41331	3	N	667	575	1			326
							137	4	734	9							
07	125457	X	38730	-0-	-86727	-0-	465	1	37394	3	N	639	566	1			399
							168	4	703	9							
08	41168	X	37767	-0-	-3401	-0-	465	1	34805	3	N	695	572	1			522
							1732	4	765	9							

HILL & MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84816	X	77201	-0-	-7615	-0-	90	1	69700	3	N	6254	6613	1			431
							532	4	6879	9							
04	82080	X	64671	-0-	-17409	-0-	90	1	57076	3	N	5122	4309	1			1244
							1871	4	5634	9							
05	84816	X	54524	-0-	-30292	-0-	93	1	49343	3	N	4314	4616	1			942
							343	4	4745	9							
06	82080	X	47949	-0-	-34131	-0-	87	1	42477	3	N	3822	3835	1			929
							1181	4	4204	9							
07	84816	X	46587	-0-	-38229	-0-	93	1	41136	3	N	3575	3980	1			524
							1425	4	3933	9							
08	65968	X	41579	-0-	-24389	-0-	93	1	36369	3	N	3149	2865	1	105	8	703
							1653	4	3464	9							

EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55087	X	46598	-0-	-8489	-0-	75	1	37120	3	N	2812	4018	1			437
							6310	4	3093	9							
04	53310	X	44563	-0-	-8747	-0-	90	1	41269	3	N	2913	2870	1			480
							3204	9									
05	55087	X	38164	-0-	-16923	-0-	93	1	34470	3	N	2596	2656	1			420
							745	4	2856	9							
06	53310	X	36640	-0-	-16670	-0-	87	1	33680	3	N	2348	2476	1			292
							290	4	2583	9							
07	55087	X	46640	-0-	-8447	-0-	93	1	43106	3	N	2848	2637	1			503
							308	4	3133	9							
08	48329	X	42349	-0-	-5980	-0-	93	1	38953	3	N	2721	2624	1	111	8	489
							310	4	2993	9							

POGO MOSBACHER STATE 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 271237 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		31455	-0-	31455	286692	22510	3	300	4	N	7859	7909	1			892
							8645	9									
04	SHUT IN		33328	-0-	33328	320020	23033	3	510	4	N	8895	8411	1			1376
							9785	9									
05	SHUT IN		56298	-0-	56298	376318	41332	3	310	4	N	13324	13589	1			1111
							14656	9									
06	SHUT IN		45114	-0-	45114	421432	33814	3	208	4	N	10084	10613	1			582
							11092	9									
07	SHUT IN		41158	-0-	41158	462590	31073	3	155	4	N	9027	8984	1			625
							9930	9									
08	0	W	39133	-0-	39133	501723	30296	3	155	4	N	7893	7843	1			675
							8682	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JUDY CLARK STATE C19-16 WELL #: 1H RRCID -> 271449 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 11302 PERF.11339 - 16197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	6418	-0-	6418	123694	52	1	4822	3	N	1404	1422	1			452
						1544	9									
04	SHUT IN	4488	-0-	4488	128182	2	1	3422	3	N	967	1037	1			382
						1064	9									
05	SHUT IN	5833	-0-	5833	134015	4598	3	1235	9	N	1123	1237	1			268
06	SHUT IN	5960	-0-	5960	139975	4598	3	6	4	N	1233	1049	1			452
						1356	9									
07	SHUT IN	3072	-0-	3072	143047	1663	3	52	4	N	1234	1224	1			462
						1357	9									
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	143047					N	NO RPT					462

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
03	SHUT IN	44429	-0-	44429	352928	40980	3	3449	9	N	3135	3569	1			261
04	14B2 EXT	54907	-0-	54907	407835	51002	3	3905	9	N	3550	3364	1			447
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407835					N	NO RPT					447
06	14B2 EXT	32163	-0-	32163	439998	29884	3	2279	9	N	2072	2221	1			145
*07	14B2 EXT	32313	-0-	32313	472311	29884	3	2429	9	N	2208	1897	1			456
*08	14B2 EXT	31774	-0-	31774	504085	29551	3	2223	9	N	2021	2477	1			-0-

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
03	SHUT IN	30023	-0-	30023	530828	93	1	22145	3	N	7077	6680	1			1201
						7785	9									
04	SHUT IN	17847	-0-	17847	548675	90	1	12426	3	N	4846	4691	1			1356
						5331	9									
05	SHUT IN	21055	-0-	21055	569730	93	1	15075	3	N	5170	5859	1			667
						200	4	5687	9							
06	SHUT IN	17200	-0-	17200	586930	174	1	11131	3	N	5359	5665	1			361
						5895	9									
07	SHUT IN	20501	-0-	20501	607431	93	1	13837	3	N	5103	4562	1			902
						958	4	5613	9							
08	SHUT IN	24900	-0-	24900	632331	309	1	17725	3	N	5778	5882	1	7	8	791
						510	4	6356	9							

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
*10	SHUT IN	49801	-0-	49801	421707	93	1	46642	3	Y	2787	2900	1			294
						3066	9									
*11	SHUT IN	46423	-0-	46423	468130	90	1	43372	3	Y	2692	2579	1			407
						2961	9									
*12	SHUT IN	41116	-0-	41116	509246	93	1	38480	3	Y	2263	2214	1			456
						54	4	2489	9							
*01	SHUT IN	40326	-0-	40326	549572	93	1	34551	3	Y	2429	2524	1			361
						3010	4	2672	9							
*02	SHUT IN	33042	-0-	33042	582614	84	1	30114	3	Y	2061	2069	1			353
						577	4	2267	9							
*03	SHUT IN	34513	-0-	34513	617127	93	1	31887	3	Y	2190	2087	1			456
						124	4	2409	9							
*04	SHUT IN	29364	-0-	29364	646491	90	1	27242	3	Y	1829	1587	1			698
						20	4	2012	9							
*05	SHUT IN	13367	-0-	13367	659858	42	1	12446	3	Y	799	1297	1			200
						879	9									
*06	SHUT IN	32523	-0-	32523	692381	69	1	30297	3	Y	1961	1618	1			543
						2157	9									
*07	SHUT IN	28919	-0-	28919	721300	93	1	26921	3	Y	1727	1622	1			648
						5	4	1900	9							
*08	SHUT IN	31516	-0-	31516	752816	90	1	28477	3	Y	1700	1783	1	40	8	525
						1079	4	1870	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
03	SHUT IN		57174	-0-	57174	1181941	93	1	52943	3	N	3762	4006	1			542
							4138	9									
04	SHUT IN		54493	-0-	54493	1236434	90	1	50323	3	N	3709	3403	1			848
							4080	9									
05	SHUT IN		74786	-0-	74786	1311220	93	1	69824	3	N	4426	4492	1			782
							4869	9									
06	SHUT IN		63632	-0-	63632	1374852	90	1	59199	3	N	3948	4078	1			652
							4343	9									
07	SHUT IN		63093	-0-	63093	1437945	93	1	58538	3	N	3802	3521	1			933
							280	4	4182	9							
08	SHUT IN		59872	-0-	59872	1497817	93	1	55546	3	N	3566	3703	1	53	8	743
							310	4	3923	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
03	SHUT IN		5500	-0-	5500	125034	4250	3	1250	9	N	1136	7	0	1455	1	222
04	SHUT IN		5886	-0-	5886	130920	4548	3	1338	9	N	1216	22	0	891	1	525
05	SHUT IN		5088	-0-	5088	136008	3795	3	1293	9	N	1175	48	0	1074	1	559
													19	8			
06	SHUT IN		4202	-0-	4202	140210	3148	3	1054	9	N	958	16	0	1060	1	441
07	SHUT IN		4487	-0-	4487	144697	3412	3	1075	9	N	977	3	0	873	1	542
*08	SHUT IN		1305	-0-	1305	146002	912	3	393	9	N	357	4	0	895	1	-0-

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
03	42036	X	14029	-0-	-28007	-0-	12779	3	1250	9	N	1136	14	0	1057	1	399
04	40680	X	16872	-0-	-23808	-0-	15685	3	1187	9	N	1079	38	0	888	1	551
													1	8			
05	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	14514	3	1315	9	N	1195	107	0	1421	1	205
													13	8			
06	13590	X	11109	-0-	-2481	-0-	10072	3	1037	9	N	943	41	0	877	1	230
07	17422	X	5484	-0-	-11938	-0-	4475	3	1009	9	N	917	8	0	875	1	264
08	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					N	NO RPT					264

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11326 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
03	SHUT IN		62732	-0-	62732	863863	93	1	58434	3	N	3823	3749	1			962
							4205	9									
04	SHUT IN		53114	-0-	53114	916977	90	1	49258	3	N	3424	3885	1			501
							3766	9									
*05	969417	X	52440	-0-	-916977	-0-	93	1	48966	3	N	3074	2752	1			823
							3381	9									
*06	154920	X	48005	-0-	-106915	-0-	90	1	44809	3	N	2824	2903	1			744
							3106	9									
*07	160084	X	46177	-0-	-113907	-0-	93	1	43094	3	N	2714	3030	1			428
							5	4	2985	9							
*08	160084	X	38776	-0-	-121308	-0-	90	1	34657	3	N	3047	2687	1	44	8	744
							677	4	3352	9							

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
03	SHUT IN	42474	-0-	42474	357510	414 1 260 4	38526 3 3274 9	N	2976	2692 1		864
04	SHUT IN	36451	-0-	36451	393961	450 1 300 4	32785 3 2916 9	N	2651	2509 1		1006
05	SHUT IN	33505	-0-	33505	427466	465 1 310 4	30053 3 2677 9	N	2434	2496 1		944
06	SHUT IN	30259	-0-	30259	457725	435 1 290 4	27209 3 2325 9	N	2114	2291 1		767
07	SHUT IN	37204	-0-	37204	494929	465 1 310 4	33716 3 2713 9	N	2466	2684 1		549
08	SHUT IN	46376	-0-	46376	541305	465 1 310 4	42685 3 2916 9	N	2651	2690 1	40 8	470

ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10617 PERF. N/A

03	SHUT IN	15881	-0-	15881	281795	15646 3 223 9	12 4	N	203			819
04	SHUT IN	24432	-0-	24432	306227	24026 3	406 9	N	369	574 1		614
05	SHUT IN	31457	-0-	31457	337684	420 1 87 4	30391 3 559 9	N	508	752 1		370
06	SHUT IN	43382	-0-	43382	381066	435 1 119 4	42300 3 528 9	N	480	380 1		470
07	SHUT IN	32278	-0-	32278	413344	465 1 124 4	31328 3 361 9	N	328	564 1		234
08	SHUT IN	25712	-0-	25712	439056	465 1 124 4	24776 3 347 9	N	315	179 1		370

SMITH STATE 4-42 WELL #: 1H RRCID -> 272573 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12213 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1H RRCID -> 273043 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	620200	X	99508	-0-	-520692	-0-	90	1	91371	3	N	7043	7492	1	565
							300	4	7747	9					
04	197130	X	81875	-0-	-115255	-0-	90	1	75146	3	N	5763	5571	1	757
							300	4	6339	9					
05	203701	X	82129	-0-	-121572	-0-	93	1	75533	3	N	5630	5980	1	407
							310	4	6193	9					
06	197130	X	73461	-0-	-123669	-0-	87	1	67630	3	N	4958	4793	1	572
							290	4	5454	9					
07	203701	X	68149	-0-	-135552	-0-	93	1	62642	3	N	4640	4557	1	655
							310	4	5104	9					
08	203701	X	65893	-0-	-137808	-0-	93	1	60460	3	N	4400	4338	1	717
							500	4	4840	9					

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
12	0		33453	-0-	33453	33453	39	1	23706	3	N	2462			2462
							7000	4	2708	9					
01	0		118103	-0-	118103	151556	78	1	108551	3	N	8613	10094	1	981
							9474	9							
02	0		67589	-0-	67589	219145	42	1	61025	3	N	5918	6049	1	850
							12	4	6510	9					
03	0		92556	-0-	92556	311701	90	1	82556	3	N	8769	9225	1	394
							264	4	9646	9					
04	0		86417	-0-	86417	398118	90	1	77795	3	N	7484	7542	1	336
							300	4	8232	9					
*05	476187	X	78069	-0-	-398118	-0-	93	1	69901	3	N	7059	6365	1	1030
							310	4	7765	9					
06	129690	X	71813	-0-	-57877	-0-	87	1	63768	3	N	6971	6083	1	888
							290	4	7668	9					
07	134013	X	60236	-0-	-73777	-0-	93	1	53513	3	N	5745	5534	1	1099
							310	4	6320	9					
08	134013	X	61055	-0-	-72958	-0-	93	1	55029	3	N	5112	5870	1	341
							310	4	5623	9					

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	130665	X	83548	-0-	-47117	-0-	79224	2	4324	9	N	3931	3763	1	393
04	150870	X	47069	-0-	-103801	-0-	44977	2	2092	9	N	1902	2146	1	149
05	155899	X	1411	-0-	-154488	-0-	1365	2	46	9	N	42	102	1	89
06	92400	X	28621	-0-	-63779	-0-	27364	2	1257	9	N	1143	1004	1	228
07	83545	X	7050	-0-	-76495	-0-	4200	2	2850	9	N	2591	2819	1	-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	160	1	168	2	N	-0-			-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	167	1	215	2	N	-0-			-0-
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	156	1	206	2	N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1111	2	128	9	N	116	171	1			125
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1249	2	250	9	N	227	172	1			180
05	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	1082	2	185	9	N	168	174	1			174
06	1200	N	773	-0-	-427	-0-	712	2	61	9	N	55	165	1			64
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	905	2	182	9	N	165					229
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					229

PHOENIX (SILURIAN) 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
ESTES WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955

03	3211	N	3211	-0-	-0-	B	-0-	3192	3	19	9	N	17	33	1		18
04	3369	N	3369	-0-	-0-	B	-0-	3346	3	23	9	N	21				39
05	3376	N	3376	-0-	-0-	B	-0-	3354	3	22	9	N	20	33	1		26
06	3529	N	3529	-0-	-0-	B	-0-	3504	3	25	9	N	23	17	1		32
07	3660	N	3660	-0-	-0-	B	-0-	3637	3	23	9	N	21	34	1		19
*08	3776	N	3776	-0-	-0-	B	-0-	3750	3	26	9	N	24	16	1		27

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	620	N	606	-0-	-14	B	-0-	600	3	6	9	N	5	10	1		9
04	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	600	3	7	9	N	6				15
05	682	N	607	-0-	-75	B	-0-	600	3	7	9	N	6	10	1		11
06	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1		12
07	620	N	607	-0-	-13	B	-0-	600	3	7	9	N	6	10	1		8
08	620	N	607	-0-	-13	B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1		9

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

03	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8114	-0-	-616	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8730	-0-	-725	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	6398	-0-	-2752	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8166	-0-	-1289	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8342	-0-	-741	-0-	8342	2			N	-0-					-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263

03	34596	X	30529	-0-	-4067	-0-	296	1	30233	2	N	-0-					-0-
04	33390	X	27190	-0-	-6200	-0-	287	1	26903	2	N	-0-					-0-
05	32271	X	24687	-0-	-7584	-0-	67	1	24620	2	N	-0-					-0-
06	30210	X	22404	-0-	-7806	-0-	22404	2			N	-0-					-0-
07	30535	X	27372	-0-	-3163	-0-	27372	2			N	-0-					-0-
08	30535	X	20973	-0-	-9562	-0-	20973	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
05	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
07	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
*08	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-					-0-

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
03	12009	R	12009	-0-	-0-	-0-	286	1	11723	2	N	-0-					42
04	11460	#	11428	-0-	-32	-0-	252	1	11176	2	N	-0-					42
05	15097	#	12674	-0-	-2423	-0-	132	1	12542	2	N	-0-					42
06	14610	#	7400	-0-	-7210	-0-	60	1	7340	2	N	-0-					42
07	15097	#	5256	-0-	-9841	-0-	29	1	5227	2	N	-0-					42
*08	16127	R	16127	-0-	-0-	-0-	110	1	16017	2	N	-0-					42

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		281585	-0-	281585	536985	1275	1	280310	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		271424	-0-	271424	808409	658	1	270766	2	Y	-0-					-0-
05	1087266	X	278857	-0-	-808409	-0-	822	1	278035	2	Y	-0-					-0-
06	273240	X	268484	-0-	-4756	-0-	268484	2			Y	-0-					-0-
07	282348	X	278602	-0-	-3746	-0-	278602	2			Y	-0-					-0-
08	281573	X	277670	-0-	-3903	-0-	437	1	277233	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		17846	-0-	17846	34285	81	1	17765	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		17148	-0-	17148	51433	42	1	17106	2	Y	-0-					-0-
05	69041	X	17608	-0-	-51433	-0-	52	1	17556	2	Y	-0-					-0-
06	17310	X	16985	-0-	-325	-0-	16985	2			Y	-0-					-0-
07	17887	X	17486	-0-	-401	-0-	17486	2			Y	-0-					-0-
08	17856	X	17488	-0-	-368	-0-	28	1	17460	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3070	-0-	3070	5854	156	1	2914	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2929	-0-	2929	8783	151	1	2778	2	N	-0-					-0-
05	11780	X	2997	-0-	-8783	-0-	167	1	2830	2	N	-0-					-0-
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	155	1	2708	2	N	-0-					-0-
07	3039	X	2907	-0-	-132	-0-	157	1	2750	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	152	1	2698	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3315	-0-	3315	6265	15	1	3300	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4192	-0-	4192	10457	10	1	4182	2	Y	-0-					-0-
05	15841	X	5384	-0-	-10457	-0-	16	1	5368	2	Y	-0-					-0-
06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			Y	-0-					-0-
07	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			Y	-0-					-0-
*08	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	9	1	5574	2	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		1198	-0-	1198	2374	5	1	1193	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1281	-0-	1281	3655	3	1	1278	2	N	-0-					-0-
05	1700	N	1164	-0-	-536	3119	3	1	1161	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	1148	-0-	-1852	1267	1148	2			N	-0-					-0-
07	2376	N	1109	-0-	-1267	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	2	1	1030	2	N	-0-					-0-

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
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	595	2	N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	562	2	N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	34	1	578	2	N	-0-					-0-
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	32	1	567	2	N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	N	-0-					-0-
*08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		480	-0-	480	906	2	1	478	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		474	-0-	474	1380	1	1	473	2	Y	-0-					-0-
05	1882	N	502	-0-	-1380	-0-	1	1	501	2	Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	1	1	509	2	Y	-0-					-0-

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
03	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	61	1	1128	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1068	-0-	-102	-0-	55	1	1013	2	N	-0-					-0-
05	961	N	921	-0-	-40	-0-	51	1	870	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	780	-0-	-360	-0-	42	1	738	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	724	-0-	-392	-0-	39	1	685	2	N	-0-					-0-
08	930	N	748	-0-	-182	-0-	40	1	708	2	N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		7173	-0-	7173	13906	32	1	7141	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6509	-0-	6509	20415	16	1	6493	2	Y	-0-					-0-
05	26598	X	6183	-0-	-20415	-0-	18	1	6165	2	Y	-0-					-0-
06	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			Y	-0-					-0-
07	7037	X	5344	-0-	-1693	-0-	5344	2			Y	-0-					-0-
08	7037	X	5000	-0-	-2037	-0-	8	1	4992	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		678	-0-	678	1310	3	1	675	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		642	-0-	642	1952	2	1	640	2	Y	-0-					-0-
05	2554	N	602	-0-	-1952	-0-	2	1	600	2	Y	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	1	1	664	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	53	1	981	2	N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	51	1	944	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	57	1	965	2	N	-0-					-0-
06	990	N	982	-0-	-8	-0-	53	1	929	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	55	1	955	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	54	1	951	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

03	868	N	860	-0-	-8	-0-	44	1	816	2	N	-0-					-0-
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	42	1	778	2	N	-0-					-0-
05	868	N	842	-0-	-26	-0-	47	1	795	2	N	-0-					-0-
06	840	N	814	-0-	-26	-0-	44	1	770	2	N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	811	2	N	-0-					-0-
*08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	45	1	806	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

03	DLQ G-10		10	-0-	10	16	10	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12	-0-	12	28	12	2			Y	-0-					-0-
05	36	N	8	-0-	-28	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

03	DLQ G-10		1272	-0-	1272	2448	65	1	1207	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1201	-0-	1201	3649	62	1	1139	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1292	-0-	-1708	1941	72	1	1220	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1196	-0-	-1804	137	65	1	1131	2	Y	-0-					-0-
07	1353	N	1216	-0-	-137	-0-	66	1	1150	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1072	-0-	-230	-0-	57	1	1015	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

03	434	N	409	-0-	-25	-0-	2	1	407	2	N	-0-					-0-
04	450	N	371	-0-	-79	-0-	1	1	370	2	N	-0-					-0-
05	434	N	366	-0-	-68	-0-	1	1	365	2	N	-0-					-0-
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	372	N	319	-0-	-53	-0-	1	1	318	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	50	1	924	2	N	-0-			-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	50	1	926	2	N	-0-			-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	55	1	935	2	N	-0-			-0-
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	49	1	864	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	962	-0-	-61	-0-	52	1	910	2	N	-0-			-0-
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	51	1	900	2	N	-0-			-0-

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
03	DLQ G-10		884	-0-	884	1697	4	1	880	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		840	-0-	840	2537	2	1	838	2	Y	-0-			-0-
05	3000	N	851	-0-	-2149	388	3	1	848	2	Y	-0-			-0-
06	1942	N	1554	-0-	-388	-0-	1554	2			Y	-0-			-0-
07	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			Y	-0-			-0-
08	837	N	793	-0-	-44	-0-	1	1	792	2	Y	-0-			-0-

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
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	121	1	2256	2	N	-0-			-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	116	1	2137	2	N	-0-			-0-
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	133	1	2253	2	N	-0-			-0-
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	124	1	2161	2	N	-0-			-0-
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	126	1	2209	2	N	-0-			-0-
*08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	122	1	2174	2	N	-0-			-0-

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
03	DLQ G-10		4900	-0-	4900	9294	22	1	4878	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4646	-0-	4646	13940	11	1	4635	2	Y	-0-			-0-
05	18470	X	4530	-0-	-13940	-0-	13	1	4517	2	Y	-0-			-0-
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			Y	-0-			-0-
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			Y	-0-			-0-
*08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	7	1	4228	2	Y	-0-			-0-

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
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	46	1	854	2	N	-0-			-0-
04	870	N	861	-0-	-9	-0-	44	1	817	2	N	-0-			-0-
05	899	N	888	-0-	-11	-0-	49	1	839	2	N	-0-			-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	47	1	823	2	N	-0-			-0-
07	899	N	896	-0-	-3	-0-	48	1	848	2	N	-0-			-0-
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	47	1	844	2	N	-0-			-0-

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
03	2418	X	1937	-0-	-481	-0-	9	1	1928	2	N	-0-			-0-
04	2070	X	1732	-0-	-338	-0-	4	1	1728	2	N	-0-			-0-
05	2139	X	1708	-0-	-431	-0-	5	1	1703	2	N	-0-			-0-
06	1890	X	1450	-0-	-440	-0-	1450	2			N	-0-			-0-
07	1798	N	1094	-0-	-704	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
08	1705	N	700	-0-	-1005	-0-	1	1	699	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4794	-0-	4794	9147	22	1	4772	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4570	-0-	4570	13717	11	1	4559	2	Y	-0-			-0-
05	18315	X	4598	-0-	-13717	-0-	14	1	4584	2	Y	-0-			-0-
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			Y	-0-			-0-
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			Y	-0-			-0-
*08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	7	1	4430	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	12	1	223	2	N	-0-					-0-
05	310	N	194	-0-	-116	-0-	11	1	183	2	N	-0-					-0-
06	270	N	167	-0-	-103	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
07	248	N	144	-0-	-104	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	68	1	1275	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	68	1	1240	2	N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	75	1	1268	2	N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	70	1	1232	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	72	1	1260	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	68	1	1214	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	124	1	2309	2	N	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	120	1	2207	2	N	-0-					-0-
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	140	1	2385	2	N	-0-					-0-
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	129	1	2251	2	N	-0-					-0-
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	130	1	2270	2	N	-0-					-0-
*08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	127	1	2265	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1786	-0-	1786	3352	24	1	1762	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1652	-0-	1652	5004	20	1	1632	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1563	-0-	-1437	3567	22	1	1541	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1435	-0-	-1565	2002	17	1	1418	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1348	-0-	-1752	250	17	1	1331	2	Y	-0-					-0-
*08	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	19	1	1343	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1278	-0-	1278	2374	6	1	1272	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1106	-0-	1106	3480	3	1	1103	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	935	-0-	-2065	1415	3	1	932	2	Y	-0-					-0-
06	2180	N	765	-0-	-1415	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	593	-0-	-554	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	616	-0-	-314	-0-	1	1	615	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1575	-0-	1575	3213	7	1	1568	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1319	-0-	1319	4532	3	1	1316	2	Y	-0-					-0-
05	5766	X	1234	-0-	-4532	-0-	4	1	1230	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	13317	-0-	10317	10317	13317	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	15530	-0-	12430	22747	15530	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	15576	-0-	12476	35223	25	1	15551	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	11	1	2442	2	N	-0-					-0-
04	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	6	1	2360	2	N	-0-					-0-
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	8	1	2840	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	7855	-0-	4855	4855	7855	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	8089	-0-	4989	9844	8089	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	8039	-0-	4939	14783	13	1	8026	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	39	1	727	2	N	-0-					-0-
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	37	1	685	2	N	-0-					-0-
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	40	1	688	2	N	-0-					-0-
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	37	1	650	2	N	-0-					-0-
07	744	N	695	-0-	-49	-0-	38	1	657	2	N	-0-					-0-
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	36	1	647	2	N	-0-					-0-

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
03	2263	N	2171	-0-	-92	-0-	111	1	2060	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2125	-0-	-65	-0-	110	1	2015	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	118	1	2013	2	N	-0-					-0-
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	116	1	2025	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	115	1	2015	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	110	1	1946	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	16	1	291	2	N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	15	1	282	2	N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	17	1	283	2	N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	16	1	272	2	N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	N	-0-					-0-
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1782	-0-	1782	3278	8	1	1774	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1771	-0-	1771	5049	4	1	1767	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1841	-0-	-1159	3890	5	1	1836	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1787	-0-	-1213	2677	1787	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1842	-0-	-1258	1419	1842	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1845	-0-	-1255	164	3	1	1842	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5242	-0-	-400	-0-	24	1	5218	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	5006	-0-	-394	-0-	12	1	4994	2	Y	-0-					-0-
05	5487	X	5090	-0-	-397	-0-	15	1	5075	2	Y	-0-					-0-
06	5140	X	4802	-0-	-338	-0-	4802	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4828	-0-	-442	-0-	4828	2			Y	-0-					-0-
08	5239	X	4730	-0-	-509	-0-	7	1	4723	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	78	1	1460	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	76	1	1390	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	84	1	1431	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	79	1	1376	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	81	1	1414	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	79	1	1399	2	N	-0-					-0-

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
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	11	1	204	2	N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	11	1	196	2	N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	12	1	201	2	N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	11	1	186	2	N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	2	N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		870	-0-	870	1756	4	1	866	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		806	-0-	806	2562	2	1	804	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	837	-0-	-2163	399	2	1	835	2	Y	-0-					-0-
06	1065	N	666	-0-	-399	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	714	-0-	-123	-0-	1	1	713	2	Y	-0-					-0-

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
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	130	1	2419	2	N	-0-					-0-
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	126	1	2305	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	138	1	2340	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	1683	-0-	-717	-0-	91	1	1592	2	N	-0-					-0-
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	139	1	2436	2	N	-0-					-0-
*08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	133	1	2371	2	N	-0-					-0-

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
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	93	1	1736	2	N	-0-					-0-
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	90	1	1656	2	N	-0-					-0-
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	102	1	1735	2	N	-0-					-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	96	1	1673	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	97	1	1690	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	90	1	1602	2	N	-0-					-0-

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
03	12648	X	11444	-0-	-1204	-0-	52	1	11392	2	Y	-0-					-0-
04	11760	X	10740	-0-	-1020	-0-	26	1	10714	2	Y	-0-					-0-
05	11718	X	10679	-0-	-1039	-0-	31	1	10648	2	Y	-0-					-0-
06	11340	X	10034	-0-	-1306	-0-	10034	2			Y	-0-					-0-
07	11594	X	10005	-0-	-1589	-0-	10005	2			Y	-0-					-0-
08	11439	X	9800	-0-	-1639	-0-	15	1	9785	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	11	1	194	2	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	11	1	191	2	N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	2	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		161	-0-	161	304	1	1	160	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		145	-0-	145	449	145	2			Y	-0-			-0-
05	614	N	165	-0-	-449	-0-	165	2			Y	-0-			-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-			-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-			-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-			-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-			-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	8	1	138	2	N	-0-			-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	2	N	-0-			-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	N	-0-			-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

03	837	N	764	-0-	-73	-0-	39	1	725	2	N	-0-			-0-
04	780	N	621	-0-	-159	-0-	32	1	589	2	N	-0-			-0-
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	43	1	723	2	N	-0-			-0-
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	40	1	702	2	N	-0-			-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	37	1	649	2	N	-0-			-0-
08	775	N	697	-0-	-78	-0-	37	1	660	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050

03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	N	-0-			-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	N	-0-			-0-
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	26	1	439	2	N	-0-			-0-
06	480	N	437	-0-	-43	-0-	24	1	413	2	N	-0-			-0-
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	23	1	408	2	N	-0-			-0-
08	465	N	375	-0-	-90	-0-	20	1	355	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

03	DLQ G-10		133	-0-	133	233	1	1	132	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		128	-0-	128	361	128	2			Y	-0-			-0-
05	491	N	130	-0-	-361	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1313	-0-	1313	2524	6	1	1307	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1143	-0-	1143	3667	3	1	1140	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1117	-0-	-1883	1784	3	1	1114	2	Y	-0-					-0-
06	2802	N	1018	-0-	-1784	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
*08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	2	1	1506	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

03	DLQ G-10		14441	-0-	14441	27531	735	1	13700	2	N	5					81
							6	9									
04	DLQ G-10		13803	-0-	13803	41334	712	1	13078	2	N	12	80	1			13
							13	9									
05	55462	X	14128	-0-	-41334	-0-	785	1	13337	2	N	5					18
							6	9									
06	14063	X	13451	-0-	-612	-0-	727	1	12720	2	N	4					22
							4	9									
07	14508	X	13787	-0-	-721	-0-	745	1	13036	2	N	5					27
							6	9									
08	14446	X	13631	-0-	-815	-0-	726	1	12902	2	N	3					30
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

03	1023	N	951	-0-	-72	-0-	48	1	903	2	N	-0-					-0-
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	47	1	861	2	N	-0-					-0-
05	961	N	903	-0-	-58	-0-	50	1	853	2	N	-0-					-0-
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	49	1	863	2	N	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	51	1	892	2	N	-0-					-0-
*08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	884	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

03	DLQ G-10		280	-0-	280	527	1	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		273	-0-	273	800	1	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	1070	N	270	-0-	-800	-0-	1	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	N	-0-			-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	N	-0-			-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	27	1	458	2	N	-0-			-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	25	1	441	2	N	-0-			-0-
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	26	1	448	2	N	-0-			-0-
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	24	1	435	2	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	64	1	1183	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	61	1	1129	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	66	1	1118	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	61	1	1065	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	62	1	1083	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	60	1	1064	2	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1478	-0-	1478	2792	7	1	1471	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1413	-0-	1413	4205	3	1	1410	2	Y	-0-			-0-
05	3000	N	1429	-0-	-1571	2634	4	1	1425	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1414	-0-	-1586	1048	1414	2			Y	-0-			-0-
07	2557	N	1509	-0-	-1048	-0-	1509	2			Y	-0-			-0-
08	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	2	1	1364	2	Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	18	1	338	2	N	-0-			-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	N	-0-			-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	N	-0-			-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	18	1	309	2	N	-0-			-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	17	1	304	2	N	-0-			-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	17	1	300	2	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	129	1	2403	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	2443	-0-	-17	-0-	126	1	2317	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	2494	-0-	-17	-0-	139	1	2355	2	N	-0-			-0-
06	2460	N	2401	-0-	-59	-0-	130	1	2271	2	N	-0-			-0-
07	2511	N	2313	-0-	-198	-0-	125	1	2188	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	2315	-0-	-165	-0-	123	1	2192	2	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	N	-0-			-0-
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	24	1	434	2	N	-0-			-0-
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	27	1	451	2	N	-0-			-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	433	2	N	-0-			-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	2	N	-0-			-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3312	-0-	3312	6402	169	1	3143	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3220	-0-	3220	9622	166	1	3054	2	N	-0-			-0-
05	12561	X	2939	-0-	-9622	-0-	163	1	2776	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	1971	-0-	-1329	-0-	107	1	1864	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	2857	-0-	-553	-0-	154	1	2703	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	2698	-0-	-619	-0-	144	1	2554	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		666	-0-	666	1263	34	1	632	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		659	-0-	659	1922	34	1	625	2	Y	-0-					-0-
05	2519	N	597	-0-	-1922	-0-	33	1	564	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	511	-0-	-119	-0-	28	1	483	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	552	-0-	-130	-0-	30	1	522	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	453	-0-	-136	-0-	24	1	429	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	41	1	770	2	N	-0-					-0-
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	41	1	754	2	N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	44	1	744	2	N	-0-					-0-
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	42	1	731	2	N	-0-					-0-
07	837	N	775	-0-	-62	-0-	42	1	733	2	N	-0-					-0-
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	40	1	709	2	N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

03	DLQ G-10		334	-0-	334	670	2	1	332	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		280	-0-	280	950	1	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	1220	N	270	-0-	-950	-0-	1	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	100	N	260	-0-	160	160	260	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		245	-0-	245	405	245	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		251	-0-	251	656	251	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

03	2790	N	2657	-0-	-133	-0-	135	1	2522	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2553	-0-	-87	-0-	132	1	2421	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2598	-0-	-68	-0-	144	1	2454	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2447	-0-	-133	-0-	132	1	2315	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2491	-0-	-144	-0-	135	1	2356	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2425	-0-	-179	-0-	129	1	2296	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

03	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	57	1	1053	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	55	1	1005	2	N	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	60	1	1023	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	56	1	976	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	57	1	998	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	56	1	991	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

03	DLQ G-10		708	-0-	708	1377	34	1	674	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		659	-0-	659	2036	33	1	626	2	Y	-0-					-0-
05	2726	N	690	-0-	-2036	-0-	37	1	653	2	Y	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	869	2	Y	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	37	1	910	2	Y	-0-					-0-
*08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	38	1	1543	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

03	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	73	1	1360	2	N	-0-					-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	91	1	1664	2	N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	103	1	1747	2	N	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	93	1	1632	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	93	1	1621	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	90	1	1598	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	122	1	2277	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2427	-0-	-63	-0-	125	1	2302	2	N	-0-					-0-
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	133	1	2269	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2260	-0-	-50	-0-	122	1	2138	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2305	-0-	-206	-0-	125	1	2180	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2274	-0-	-113	-0-	121	1	2153	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		2355	-0-	2355	4476	44	1	2311	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2175	-0-	2175	6651	39	1	2136	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	2133	-0-	-867	5784	42	1	2091	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1999	-0-	-1001	4783	35	1	1964	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1954	-0-	-1146	3637	35	1	1919	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1993	-0-	-1107	2530	36	1	1957	2	Y	-0-					-0-

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
03	2635	N	2248	-0-	-387	-0-	115	1	2133	2	N	-0-					-0-
04	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	147	1	2694	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3283	-0-	183	183	182	1	3101	2	N	-0-					-0-
06	2840	N	2657	-0-	-183	-0-	144	1	2513	2	N	-0-					-0-
07	2945	N	2788	-0-	-157	-0-	151	1	2637	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2588	-0-	-512	-0-	138	1	2450	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		4044	-0-	4044	7798	18	1	4026	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3828	-0-	3828	11626	9	1	3819	2	Y	-0-					-0-
05	15467	X	3841	-0-	-11626	-0-	11	1	3830	2	Y	-0-					-0-
06	3906	X	3500	-0-	-406	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3516	-0-	-514	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3432	-0-	-598	-0-	5	1	3427	2	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		1243	-0-	1243	2331	6	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1250	-0-	1250	3581	3	1	1247	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1258	-0-	-1742	1839	4	1	1254	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1198	-0-	-1802	37	1198	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
*08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	2	1	1481	2	Y	-0-					-0-

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
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	19	1	361	2	N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	2	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	19	1	339	2	N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	19	1	334	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	19	1	353	2	N	-0-					-0-
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	18	1	338	2	N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	20	1	346	2	N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	19	1	339	2	N	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	20	1	341	2	N	-0-					-0-
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	18	1	323	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2067	-0-	2067	5011	105	1	1962	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2646	-0-	2646	7657	137	1	2509	2	N	-0-					-0-
05	10450	X	2793	-0-	-7657	-0-	155	1	2638	2	N	-0-					-0-
06	2921	X	2730	-0-	-191	-0-	148	1	2582	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2846	-0-	-130	-0-	154	1	2692	2	N	-0-					-0-
*08	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	152	1	2701	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	N	-0-					-0-
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	32	1	579	2	N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	35	1	595	2	N	-0-					-0-
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	33	1	569	2	N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	N	-0-					-0-
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	32	1	561	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

03	341	N	338	-0-	-3	-0-	17	1	321	2	N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	17	1	307	2	N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	19	1	315	2	N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	17	1	303	2	N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	18	1	312	2	N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	17	1	309	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

03	DLQ G-10		6061	-0-	6061	11101	309	1	5752	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5613	-0-	5613	16714	290	1	5323	2	N	-0-					-0-
05	22477	X	5763	-0-	-16714	-0-	320	1	5443	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5533	-0-	-347	-0-	299	1	5234	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5688	-0-	-388	-0-	307	1	5381	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5666	-0-	-410	-0-	302	1	5364	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	40	1	747	2	N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	39	1	715	2	N	-0-					-0-
05	775	N	774	-0-	-1	-0-	43	1	731	2	N	-0-					-0-
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	40	1	701	2	N	-0-					-0-
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	41	1	716	2	N	-0-					-0-
08	775	N	740	-0-	-35	-0-	39	1	701	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

03	837	N	806	-0-	-31	-0-	41	1	765	2	N	-0-					-0-
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	40	1	735	2	N	-0-					-0-
05	806	N	789	-0-	-17	-0-	44	1	745	2	N	-0-					-0-
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	41	1	721	2	N	-0-					-0-
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	42	1	742	2	N	-0-					-0-
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	41	1	732	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	72	1	1334	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	67	1	1237	2	N	-0-					-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	75	1	1275	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1225	-0-	-125	-0-	66	1	1159	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	69	1	1208	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	66	1	1178	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	762	-0-	-13	-0-	39	1	723	2	N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	42	1	774	2	N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	46	1	781	2	N	-0-					-0-
06	750	N	710	-0-	-40	-0-	38	1	672	2	N	-0-					-0-
07	837	N	820	-0-	-17	-0-	44	1	776	2	N	-0-					-0-
08	837	N	830	-0-	-7	-0-	44	1	786	2	N	-0-					-0-

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
03	806	N	804	-0-	-2	-0-	41	1	763	2	N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	40	1	730	2	N	-0-					-0-
05	806	N	802	-0-	-4	-0-	45	1	757	2	N	-0-					-0-
06	780	N	760	-0-	-20	-0-	41	1	719	2	N	-0-					-0-
07	806	N	767	-0-	-39	-0-	41	1	726	2	N	-0-					-0-
08	806	N	763	-0-	-43	-0-	41	1	722	2	N	-0-					-0-

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
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-

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
03	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	65	1	1209	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	62	1	1133	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	65	1	1113	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1106	-0-	-124	-0-	60	1	1046	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	59	1	1038	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	57	1	1021	2	N	-0-					-0-

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
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	91	1	1686	2	N	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	90	1	1646	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	98	1	1665	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	89	1	1552	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1554	-0-	-244	-0-	84	1	1470	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	87	1	1554	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	2635	N	2595	-0-	-40	-0-	132	1	2463	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2498	-0-	-52	-0-	129	1	2369	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	141	1	2392	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2384	-0-	-136	-0-	129	1	2255	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2444	-0-	-129	-0-	132	1	2312	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2415	-0-	-127	-0-	129	1	2286	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	25	1	475	2	N	-0-					-0-
04	540	N	486	-0-	-54	-0-	25	1	461	2	N	-0-					-0-
05	558	N	461	-0-	-97	-0-	26	1	435	2	N	-0-					-0-
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	24	1	421	2	N	-0-					-0-
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	25	1	439	2	N	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	41	1	768	2	N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	41	1	755	2	N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	48	1	821	2	N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	43	1	746	2	N	-0-					-0-
07	837	N	765	-0-	-72	-0-	41	1	724	2	N	-0-					-0-
08	868	N	822	-0-	-46	-0-	44	1	778	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

03	49662	X	45761	-0-	-3901	-0-	207	1	45554	2	Y	-0-					58
04	47280	X	44666	-0-	-2614	-0-	108	1	44338	2	Y	200	258	1			-0-
							220	9									
05	46748	X	44697	-0-	-2051	-0-	132	1	44556	2	Y	8					8
							9	9									
06	45240	X	41887	-0-	-3353	-0-	41879	2	8	9	Y	7					15
07	46748	X	42919	-0-	-3829	-0-	42913	2	6	9	Y	5					20
08	46159	X	44378	-0-	-1781	-0-	70	1	44308	2	Y	-0-					20

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

03	DLQ G-10		4281	-0-	4281	8252	218	1	4063	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4107	-0-	4107	12359	212	1	3895	2	N	-0-					-0-
05	16516	X	4157	-0-	-12359	-0-	231	1	3926	2	N	-0-					-0-
06	4347	X	4027	-0-	-320	-0-	218	1	3809	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4077	-0-	-325	-0-	220	1	3857	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3928	-0-	-350	-0-	209	1	3719	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	9	1	166	2	N	-0-			-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-			-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	9	1	154	2	N	-0-			-0-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	7	1	125	2	N	-0-			-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	-0-			-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

03	DLQ G-10		4948	-0-	4948	9455	22	1	4926	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4741	-0-	4741	14196	12	1	4729	2	Y	-0-			-0-
05	19047	X	4851	-0-	-14196	-0-	14	1	4837	2	Y	-0-			-0-
06	4890	X	4650	-0-	-240	-0-	4650	2			Y	-0-			-0-
07	4960	X	4782	-0-	-178	-0-	4782	2			Y	-0-			-0-
08	4960	X	4755	-0-	-205	-0-	7	1	4748	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	84	1	1573	2	N	-0-			-0-
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	82	1	1500	2	N	-0-			-0-
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	91	1	1538	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	84	1	1476	2	N	-0-			-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	86	1	1511	2	N	-0-			-0-
*08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	84	1	1499	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	N	-0-			-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	20	1	364	2	N	-0-			-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	22	1	374	2	N	-0-			-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	21	1	364	2	N	-0-			-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	21	1	367	2	N	-0-			-0-
08	403	N	350	-0-	-53	-0-	19	1	331	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

03	DLQ G-10		2920	-0-	2920	5608	13	1	2907	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2781	-0-	2781	8389	7	1	2774	2	Y	-0-			-0-
05	11222	X	2833	-0-	-8389	-0-	8	1	2825	2	Y	-0-			-0-
06	2910	X	2695	-0-	-215	-0-	2695	2			Y	-0-			-0-
07	2883	N	2742	-0-	-141	-0-	2742	2			Y	-0-			-0-
08	2821	N	2696	-0-	-125	-0-	4	1	2692	2	Y	-0-			-0-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

03	DLQ G-10		144	-0-	144	279	7	1	137	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		136	-0-	136	415	7	1	129	2	Y	-0-			-0-
05	552	N	137	-0-	-415	-0-	8	1	129	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	7	1	120	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	7	1	122	2	Y	-0-			-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	61	1	1136	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	58	1	1072	2	N	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	65	1	1100	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1023	-0-	-147	-0-	55	1	968	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	60	1	1054	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	54	1	959	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	962	-0-	-123	-0-	48 19	1 9	895	2	N	17					84
04	990	N	918	-0-	-72	-0-	46 22	1 9	850	2	N	20	64	1			40
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	53 13	1 9	893	2	N	12					52
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	48 19	1 9	847	2	N	17					69
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	53 20	1 9	920	2	N	18					87
08	961	N	842	-0-	-119	-0-	45 6	1 9	791	2	N	5					92

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	556	2	N	-0-					-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	34	1	570	2	N	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	30	1	528	2	N	-0-					-0-
07	620	N	578	-0-	-42	-0-	31	1	547	2	N	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	30	1	537	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	102	1	1894	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1895	-0-	-55	-0-	98	1	1797	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	108	1	1839	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1846	-0-	-74	-0-	100	1	1746	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	101	1	1764	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	98	1	1739	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	44	1	816	2	N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	798	2	N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	703	2	N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	2	N	-0-					-0-
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	737	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	479	-0-	-141	-0-	24	1	455	2	N	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	23	1	426	2	N	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	27	1	465	2	N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	2	N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-					-0-
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	15	1	283	2	N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	16	1	266	2	N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	N	-0-					-0-
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	13	1	234	2	N	-0-					-0-
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	12	1	218	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	39	1	728	2	N	-0-					-0-
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	40	1	728	2	N	-0-					-0-
05	806	N	757	-0-	-49	-0-	42	1	715	2	N	-0-					-0-
06	750	N	703	-0-	-47	-0-	38	1	665	2	N	-0-					-0-
07	806	N	691	-0-	-115	-0-	37	1	654	2	N	-0-					-0-
08	744	N	674	-0-	-70	-0-	36	1	638	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	36	1	676	2	Y	12					59
							13	9									
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	36	1	656	2	Y	13					72
							14	9									
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	40	1	684	2	Y	14					86
							15	9									
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	36	1	635	2	Y	8					94
							9	9									
07	744	N	697	-0-	-47	-0-	37	1	649	2	Y	10					104
							11	9									
08	744	N	686	-0-	-58	-0-	36	1	639	2	Y	10					114
							11	9									

WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	153	1	2848	2	N	3					40
							3	9									
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	150	1	2754	2	N	15					55
							17	9									
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	166	1	2821	2	N	7					62
							8	9									
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	152	1	2663	2	N	1					63
							1	9									
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	156	1	2726	2	N	7					70
							8	9									
*08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	152	1	2702	2	N	5					75
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	752	-0-	752	1457	3	1	749	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	706	-0-	706	2163	2	1	704	2	Y	-0-			-0-
05	2880 N	717	-0-	-2163	-0-	2	1	715	2	Y	-0-			-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-			-0-
07	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	2			Y	-0-			-0-
*08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	1	1	727	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

03	1705 N	1506	-0-	-199	-0-	77	1	1429	2	N	-0-			-0-
04	1590 N	1524	-0-	-66	-0-	79	1	1445	2	N	-0-			-0-
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	88	1	1488	2	N	-0-			-0-
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	81	1	1412	2	N	-0-			-0-
07	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	82	1	1436	2	N	-0-			-0-
08	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	79	1	1403	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

03	DLQ G-10	1386	-0-	1386	2639	6	1	1380	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1336	-0-	1336	3975	3	1	1333	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	1370	-0-	-1630	2345	4	1	1366	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1320	-0-	-1680	665	1320	2			Y	-0-			-0-
07	2022 N	1357	-0-	-665	-0-	1357	2			Y	-0-			-0-
08	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	2	1	1350	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	65	1	1220	2	N	-0-			-0-
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	64	1	1168	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	70	1	1188	2	N	-0-			-0-
06	1230 N	1211	-0-	-19	-0-	65	1	1146	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1238	-0-	-33	-0-	67	1	1171	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	66	1	1167	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

03	DLQ G-10	1647	-0-	1647	3155	7	1	1640	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1567	-0-	1567	4722	4	1	1563	2	Y	-0-			-0-
05	3000 N	1585	-0-	-1415	3307	5	1	1580	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1496	-0-	-1504	1803	1496	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	1500	-0-	-1600	203	1500	2			Y	-0-			-0-
*08	1652 N	1449	-0-	-203	-0-	2	1	1447	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

03	403 N	221	-0-	-182	-0-	11	1	210	2	N	-0-			-0-
04	270 N	206	-0-	-64	-0-	11	1	195	2	N	-0-			-0-
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	12	1	198	2	N	-0-			-0-
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	11	1	187	2	N	-0-			-0-
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	2	N	-0-			-0-
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	10	1	182	2	N	-0-			-0-

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

03	961	N	888	-0-	-73	-0-	45	1	843	2	N	-0-					44
04	900	N	874	-0-	-26	-0-	45	1	829	2	N	-0-					44
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	51	1	874	2	N	-0-					44
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	42	1	735	2	N	-0-					44
07	899	N	753	-0-	-146	-0-	41	1	712	2	N	-0-					44
08	930	N	713	-0-	-217	-0-	38	1	675	2	N	-0-					44

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6744 - 8232

03	DLQ G-10		14	-0-	14	23	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		13	-0-	13	36	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	49	N	13	-0-	-36	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		14	-0-	14	14	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		21	-0-	21	35	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	180					180
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	182	1			104
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					139

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

03	403	N	385	-0-	-18	-0-	20	1	365	2	N	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	19	1	350	2	N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	21	1	360	2	N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	N	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	19	1	337	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	2	N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	20	1	343	2	N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	N	-0-					-0-
08	434	N	239	-0-	-195	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

03	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	123	1	2291	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2311	-0-	-89	-0-	119	1	2192	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2373	-0-	-14	-0-	132	1	2241	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2272	-0-	-68	-0-	123	1	2149	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2321	-0-	-66	-0-	125	1	2196	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2295	-0-	-92	-0-	122	1	2173	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	62	1	1161	2	N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	61	1	1113	2	N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	67	1	1135	2	N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	63	1	1097	2	N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	63	1	1105	2	N	-0-					-0-
*08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	62	1	1106	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

03	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

03	DLQ G-10		1426	-0-	1426	2725	73	1	1353	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1368	-0-	1368	4093	71	1	1297	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1406	-0-	-1594	2499	78	1	1328	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1352	-0-	-1648	851	73	1	1279	2	Y	-0-					-0-
07	2248	N	1397	-0-	-851	-0-	76	1	1321	2	Y	-0-					-0-
*08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	74	1	1324	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8 9	1 9	140	2	N	8					58
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	140	2	N	4					62
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	143	2	N	5					67
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	8 1	1 9	134	2	N	1					68
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	8 6	1 9	132	2	N	5					73
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	7 4	1 9	119	2	N	4					77

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

03	589	N	558	-0-	-31	-0-	28	1	530	2	N	-0-					-0-
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	27	1	501	2	N	-0-					-0-
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	30	1	507	2	N	-0-					-0-
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	27	1	481	2	N	-0-					-0-
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	28	1	497	2	N	-0-					-0-
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	27	1	487	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		182	-0-	182	350	1	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		174	-0-	174	524	174	2			Y	-0-					-0-
05	703	N	179	-0-	-524	-0-	1	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

03	899	N	881	-0-	-18	-0-	45	1	836	2	N	-0-					-0-
04	900	N	837	-0-	-63	-0-	43	1	794	2	N	-0-					-0-
05	868	N	848	-0-	-20	-0-	47	1	801	2	N	-0-					-0-
06	840	N	803	-0-	-37	-0-	43	1	760	2	N	-0-					-0-
07	868	N	840	-0-	-28	-0-	45	1	795	2	N	-0-					-0-
08	837	N	810	-0-	-27	-0-	43	1	767	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	156	1	2909	2	N	44	73	1			28
							48	9									
04	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	142	1	2607	2	N	40					68
							44	9									
05	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	164	1	2785	2	N	38	74	1			32
							42	9									
06	3000	X	2740	-0-	-260	-0-	145	1	2539	2	N	51					83
							56	9									
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					83
*08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	184	1	3263	2	N	34					117
							37	9									

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	95	1	1767	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1785	-0-	-15	-0-	92	1	1693	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	102	1	1727	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	95	1	1659	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	98	1	1708	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1793	-0-	-36	-0-	96	1	1697	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	94	1	1760	2	N	-0-					-0-
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	92	1	1689	2	N	-0-					-0-
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	102	1	1731	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	95	1	1665	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	97	1	1699	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	95	1	1696	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

03	1147	N	339	-0-	-808	-0-	17	1	322	2	N	-0-					-0-
04	450	N	329	-0-	-121	-0-	17	1	312	2	N	-0-					-0-
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	18	1	302	2	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	18	1	312	2	N	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	N	-0-			-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	N	-0-			-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	651	N	614	-0-	-37	-0-	31	1	583	2	N	-0-			-0-
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	29	1	539	2	N	-0-			-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	33	1	555	2	N	-0-			-0-
06	600	N	540	-0-	-60	-0-	29	1	511	2	N	-0-			-0-
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	30	1	527	2	N	-0-			-0-
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	30	1	527	2	N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	87	1	1624	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	1230	-0-	-450	-0-	64	1	1166	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	89	1	1515	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	81	1	1424	2	N	-0-			-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	82	1	1440	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	79	1	1404	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2953	-0-	2953	7018	150	1	2803	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2812	-0-	2812	9830	145	1	2667	2	N	-0-			-0-
05	12444	X	2614	-0-	-9830	-0-	145	1	2469	2	N	-0-			-0-
06	2681	X	2479	-0-	-202	-0-	134	1	2345	2	N	-0-			-0-
07	2759	X	2513	-0-	-246	-0-	136	1	2377	2	N	-0-			-0-
08	2759	X	2473	-0-	-286	-0-	132	1	2341	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	713	N	639	-0-	-74	-0-	33	1	606	2	N	-0-			-0-
04	660	N	596	-0-	-64	-0-	31	1	565	2	N	-0-			-0-
05	682	N	625	-0-	-57	-0-	35	1	590	2	N	-0-			-0-
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	31	1	549	2	N	-0-			-0-
07	620	N	573	-0-	-47	-0-	31	1	542	2	N	-0-			-0-
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	32	1	561	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

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
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

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
03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	62	1	1154	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	60	1	1104	2	N	-0-			-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	68	1	1150	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	63	1	1101	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	65	1	1133	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	63	1	1120	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

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
03	DLQ G-10		3691	-0-	3691	7033	188	1	3503	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2948	-0-	2948	9981	152	1	2796	2	N	-0-			-0-
05	13198	X	3217	-0-	-9981	-0-	179	1	3038	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	3266	-0-	-454	-0-	177	1	3089	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	3217	-0-	-472	-0-	174	1	3043	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	3111	-0-	-578	-0-	166	1	2945	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

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
03	DLQ G-10		4871	-0-	4871	9342	248	1	4623	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4599	-0-	4599	13941	238	1	4361	2	N	-0-			-0-
05	18596	X	4655	-0-	-13941	-0-	259	1	4396	2	N	-0-			-0-
06	4841	X	4347	-0-	-494	-0-	235	1	4112	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4267	-0-	-631	-0-	231	1	4036	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	4335	-0-	-532	-0-	231	1	4104	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

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
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	46	1	863	2	N	-0-			-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	45	1	825	2	N	-0-			-0-
05	899	N	805	-0-	-94	-0-	45	1	760	2	N	-0-			-0-
06	870	N	719	-0-	-151	-0-	39	1	680	2	N	-0-			-0-
07	899	N	732	-0-	-167	-0-	40	1	692	2	N	-0-			-0-
08	806	N	712	-0-	-94	-0-	38	1	674	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

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
03	992	N	910	-0-	-82	-0-	46	1	864	2	N	-0-			-0-
04	900	N	885	-0-	-15	-0-	46	1	839	2	N	-0-			-0-
05	930	N	905	-0-	-25	-0-	50	1	855	2	N	-0-			-0-
06	870	N	818	-0-	-52	-0-	44	1	774	2	N	-0-			-0-
07	930	N	847	-0-	-83	-0-	46	1	801	2	N	-0-			-0-
08	899	N	825	-0-	-74	-0-	44	1	781	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

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
03	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	91	1	1692	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1700	-0-	-10	-0-	88	1	1612	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	97	1	1641	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	90	1	1574	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	92	1	1610	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	90	1	1596	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2692	-0-	2692	5104	12 21	1 9	2659	2	Y	19					57
04	DLQ G-10		2639	-0-	2639	7743	6 25	1 9	2608	2	Y	23					80
05	3000	N	2762	-0-	-238	7505	8 25	1 9	2729	2	Y	23					103
06	3000	N	2688	-0-	-312	7193	2664	2	24	9	Y	22					125
07	3100	N	2734	-0-	-366	6827	2715	2	19	9	Y	17					142
*08	3100	N	2723	-0-	-377	6450	4 18	1 9	2701	2	Y	16					158

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	57	1	1066	2	N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	52	1	956	2	N	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	52	1	889	2	N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	941	2	N	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	56	1	984	2	N	-0-					-0-
*08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	54	1	966	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

03	DLQ G-10		764	-0-	764	1446	3	1	761	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		753	-0-	753	2199	2	1	751	2	Y	-0-					-0-
05	2962	N	763	-0-	-2199	-0-	2	1	761	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	692	-0-	-83	-0-	1	1	691	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

03	DLQ G-10		1049	-0-	1049	1777	53	1	996	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1027	-0-	1027	2804	53	1	974	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1041	-0-	-1959	845	58	1	983	2	Y	-0-					-0-
06	1827	N	982	-0-	-845	-0-	53	1	929	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	54	1	952	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	995	-0-	-59	-0-	53	1	942	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

03	DLQ G-10		2938	-0-	2938	5643	150	1	2788	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2846	-0-	2846	8489	147	1	2699	2	N	-0-					-0-
05	11393	X	2904	-0-	-8489	-0-	161	1	2743	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2752	-0-	-188	-0-	149	1	2603	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2813	-0-	-194	-0-	152	1	2661	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2763	-0-	-182	-0-	147	1	2616	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	171	-0-	-356	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	10	1	183	2	N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		1221	-0-	1221	2356	6	1	1215	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1080	-0-	1080	3436	3	1	1077	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1036	-0-	-1964	1472	3	1	1033	2	Y	-0-					-0-
06	2356	N	884	-0-	-1472	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	603	-0-	-513	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	587	-0-	-436	-0-	1	1	586	2	Y	-0-					-0-

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
03	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	83	1	1546	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	78	1	1436	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	83	1	1409	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1449	-0-	-141	-0-	78	1	1371	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	80	1	1407	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	79	1	1398	2	N	-0-					-0-

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
03	527	N	483	-0-	-44	-0-	25	1	458	2	N	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	26	1	471	2	N	-0-					-0-
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	28	1	479	2	N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	N	-0-					-0-
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	26	1	457	2	N	-0-					-0-
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	25	1	443	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	58	1	1075	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	57	1	1044	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	62	1	1046	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	56	1	974	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	56	1	975	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	53	1	950	2	N	-0-					-0-

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
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	47	1	884	2	N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	47	1	859	2	N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	51	1	871	2	N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	47	1	822	2	N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	740	2	N	-0-					-0-
*08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	48	1	859	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		3378	-0-	3378	6371	15	1	3363	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3260	-0-	3260	9631	8	1	3252	2	Y	-0-					-0-
05	12929	X	3298	-0-	-9631	-0-	10	1	3288	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3075	-0-	-255	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	2807	-0-	-572	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	2323	-0-	-1056	-0-	4	1	2319	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	8	1	1716	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1594	-0-	-56	-0-	4	1	1590	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1477	-0-	-228	-0-	4	1	1473	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1408	-0-	-272	-0-	1408	2			N	-0-			-0-
07	1643	N	1390	-0-	-253	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
08	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	2	1	1383	2	N	-0-			-0-

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
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	2	N	-0-			-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	2	1	890	2	N	-0-			-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	4	1	1313	2	N	-0-			-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-
*08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	3	1	1688	2	N	-0-			-0-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	103	1	1922	2	N	-0-			-0-
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	102	1	1874	2	N	-0-			-0-
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	106	1	1801	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1842	-0-	-108	-0-	100	1	1742	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	101	1	1776	2	N	-0-			-0-
08	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	101	1	1795	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-			-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1394	-0-	-559	-0-	71	1	1323	2	N	-0-			-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	68	1	1246	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	74	1	1259	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	67	1	1173	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	68	1	1190	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	61	1	1085	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		853	-0-	853	1669	4	1	849	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		813	-0-	813	2482	2	1	811	2	Y	-0-			-0-
05	3000	N	810	-0-	-2190	292	2	1	808	2	Y	-0-			-0-
06	1035	N	743	-0-	-292	-0-	743	2			Y	-0-			-0-
07	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	2			Y	-0-			-0-
08	806	N	634	-0-	-172	-0-	1	1	633	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	509	2	N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	2	N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	N	-0-					-0-
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2745	-0-	2745	5412	12	1	2733	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2485	-0-	2485	7897	6	1	2479	2	N	-0-					-0-
05	10536	X	2639	-0-	-7897	-0-	8	1	2631	2	N	-0-					-0-
06	2819	X	2334	-0-	-485	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2303	-0-	-580	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2289	-0-	-470	-0-	4	1	2285	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	142	1	2644	2	N	-0-					-0-
04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	137	1	2510	2	N	-0-					-0-
05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	152	1	2584	2	N	-0-					-0-
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	142	1	2478	2	N	-0-					-0-
07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	147	1	2565	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2696	-0-	-1	-0-	144	1	2552	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2628	-0-	2628	5031	12	1	2616	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2511	-0-	2511	7542	6	1	2505	2	N	-0-					-0-
05	10262	X	2720	-0-	-7542	-0-	8	1	2712	2	N	-0-					-0-
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2691	-0-	-37	-0-	4	1	2687	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		61259	-0-	61259	116576	277	1	60982	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		59188	-0-	59188	175764	144	1	59044	2	N	-0-					-0-
05	236881	X	61117	-0-	-175764	-0-	180	1	60937	2	N	-0-					-0-
06	59158	X	59158	-0-	-0-	-0-	59158	2			N	-0-					-0-
07	60804	X	60804	-0-	-0-	-0-	60804	2			N	-0-					-0-
*08	60838	X	60838	-0-	-0-	-0-	96	1	60742	2	N	-0-					-0-

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
03	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	62	1	1152	2	N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	59	1	1092	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	64	1	1096	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	61	1	1068	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	63	1	1102	2	N	-0-					-0-
*08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	62	1	1098	2	N	-0-					-0-

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
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	155	1	2889	2	N	-0-					-0-
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	149	1	2728	2	N	-0-					-0-
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	160	1	2721	2	N	-0-					-0-
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	152	1	2655	2	N	-0-					-0-
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	154	1	2687	2	N	-0-					-0-
*08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	153	1	2714	2	N	-0-					-0-

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
LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557																	
03	DLQ G-10		4512	-0-	4512	8693	230	1	4282	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4322	-0-	4322	13015	223	1	4099	2	N	-0-					-0-
05	17449	X	4434	-0-	-13015	-0-	246	1	4188	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4257	-0-	-213	-0-	230	1	4027	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4344	-0-	-275	-0-	235	1	4109	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4136	-0-	-390	-0-	220	1	3916	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686																	
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	27	1	495	2	N	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	26	1	484	2	N	-0-					-0-
05	527	N	475	-0-	-52	-0-	26	1	449	2	N	-0-					-0-
06	510	N	401	-0-	-109	-0-	22	1	379	2	N	-0-					-0-
07	527	N	447	-0-	-80	-0-	24	1	423	2	N	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	24	1	427	2	N	-0-					-0-
WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700																	
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	1	1	206	2	N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	1	1	213	2	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	2	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092																	
03	DLQ G-10		5013	-0-	5013	9664	255	1	4758	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4748	-0-	4748	14412	245	1	4503	2	N	-0-					-0-
05	19239	X	4827	-0-	-14412	-0-	268	1	4559	2	N	-0-					-0-
06	4844	X	4579	-0-	-265	-0-	248	1	4331	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4664	-0-	-327	-0-	252	1	4412	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4633	-0-	-358	-0-	247	1	4386	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925																	
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745																	
03	DLQ G-10		322	-0-	322	625	1	1	321	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		299	-0-	299	924	1	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	1228	N	304	-0-	-924	-0-	1	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766																	
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	11	1	206	2	N	-0-			-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	2	N	-0-			-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	2	N	-0-			-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	2	N	-0-			-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	10	1	178	2	N	-0-			-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3217	-0-	3217	6098	15	1	3202	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3055	-0-	3055	9153	7	1	3048	2	Y	-0-			-0-
05	12130	X	2977	-0-	-9153	-0-	9	1	2968	2	Y	-0-			-0-
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-			-0-
07	3224	X	2941	-0-	-283	-0-	2941	2			Y	-0-			-0-
08	3224	X	2827	-0-	-397	-0-	4	1	2823	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		113	-0-	113	211	6	1	107	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		89	-0-	89	300	5	1	84	2	Y	-0-			-0-
05	380	N	80	-0-	-300	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	5	1	83	2	Y	-0-			-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	806	N	735	-0-	-71	-0-	37	1	698	2	N	-0-			-0-
04	750	N	719	-0-	-31	-0-	37	1	682	2	N	-0-			-0-
05	806	N	742	-0-	-64	-0-	41	1	701	2	N	-0-			-0-
06	720	N	719	-0-	-1	-0-	39	1	680	2	N	-0-			-0-
07	744	N	727	-0-	-17	-0-	39	1	688	2	N	-0-			-0-
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	39	1	689	2	N	-0-			-0-

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
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	N	-0-			-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	-0-			-0-
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	11	1	195	2	N	-0-			-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	11	1	193	2	N	-0-			-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	N	-0-			-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	11	1	193	2	N	-0-			-0-

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
03	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	82	1	1526	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	80	1	1472	2	N	-0-			-0-
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	90	1	1538	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	83	1	1461	2	N	-0-			-0-
07	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	86	1	1506	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	83	1	1480	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	71	1	1323	2	N	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	69	1	1275	2	N	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	76	1	1300	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	72	1	1252	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	70	1	1217	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	66	1	1175	2	N	-0-					-0-

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
03	372	N	244	-0-	-128	-0-	12	1	232	2	N	-0-					-0-
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
05	248	N	114	-0-	-134	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-

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
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	N	-0-					-0-
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	10	1	179	2	N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	12	1	201	2	N	-0-					-0-
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	2	N	-0-					-0-

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
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	40	1	753	2	N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	39	1	711	2	N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	40	1	686	2	N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	36	1	632	2	N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	37	1	648	2	N	-0-					-0-
*08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	644	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		211	-0-	211	421	1	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		194	-0-	194	615	194	2			Y	-0-					-0-
05	811	N	196	-0-	-615	-0-	1	1	195	2	Y	-0-					-0-
06	100	N	171	-0-	71	71	171	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		168	-0-	168	239	168	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		168	-0-	168	407	168	2			Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		4905	-0-	4905	9312	22	1	4883	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4432	-0-	4432	13744	11	1	4421	2	Y	-0-					-0-
05	18189	X	4445	-0-	-13744	-0-	13	1	4432	2	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4213	-0-	-677	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4350	-0-	-362	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	4010	-0-	-702	-0-	6	1	4004	2	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		3927	-0-	3927	7593	18	1	3909	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3683	-0-	3683	11276	9	1	3674	2	Y	-0-					-0-
05	14972	X	3696	-0-	-11276	-0-	11	1	3685	2	Y	-0-					-0-
06	3827	X	3445	-0-	-382	-0-	3445	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3413	-0-	-524	-0-	3413	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	2968	-0-	-969	-0-	5	1	2963	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	82	1	1518	2	N	-0-			-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	78	1	1429	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	79	1	1340	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1337	-0-	-223	-0-	72	1	1265	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1016	-0-	-534	-0-	55	1	961	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	1224	-0-	-202	-0-	65	1	1159	2	N	-0-			-0-

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
03	1147	N	845	-0-	-302	-0-	43	1	802	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	706	-0-	-344	-0-	36	1	670	2	N	-0-			-0-
05	961	N	677	-0-	-284	-0-	38	1	639	2	N	-0-			-0-
06	810	N	604	-0-	-206	-0-	33	1	571	2	N	-0-			-0-
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	39	1	683	2	N	-0-			-0-
*08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	668	2	N	-0-			-0-

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
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	42	1	786	2	N	-0-			-0-
04	810	N	794	-0-	-16	-0-	41	1	753	2	N	-0-			-0-
05	837	N	812	-0-	-25	-0-	45	1	767	2	N	-0-			-0-
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	43	1	753	2	N	-0-			-0-
07	806	N	783	-0-	-23	-0-	42	1	741	2	N	-0-			-0-
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	44	1	783	2	N	-0-			-0-

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
03	DLQ G-10		3619	-0-	3619	6876	184	1	3435	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3431	-0-	3431	10307	177	1	3254	2	Y	-0-			-0-
05	13803	X	3496	-0-	-10307	-0-	194	1	3302	2	Y	-0-			-0-
06	3558	X	3322	-0-	-236	-0-	180	1	3142	2	Y	-0-			-0-
07	3627	X	3377	-0-	-250	-0-	183	1	3194	2	Y	-0-			-0-
08	3627	X	3331	-0-	-296	-0-	177	1	3154	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1465	-0-	-271	-0-	75	1	1390	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1401	-0-	-159	-0-	72	1	1329	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	81	1	1369	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	74	1	1300	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	78	1	1369	2	N	-0-			-0-
*08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	78	1	1390	2	N	-0-			-0-

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
03	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	104	1	1937	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1819	-0-	-161	-0-	94	1	1725	2	N	-0-			-0-
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	100	1	1697	2	N	-0-			-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	113	1	1980	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1163	-0-	-728	-0-	63	1	1100	2	N	-0-			-0-
*08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	115	1	2051	2	N	-0-			-0-

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
03	DLQ G-10		4559	-0-	4559	8751	21	1	4538	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4319	-0-	4319	13070	10	1	4309	2	Y	-0-			-0-
05	17373	X	4303	-0-	-13070	-0-	13	1	4290	2	Y	-0-			-0-
06	4518	X	4114	-0-	-404	-0-	4114	2			Y	-0-			-0-
07	4650	X	4193	-0-	-457	-0-	4193	2			Y	-0-			-0-
08	4557	X	4182	-0-	-375	-0-	7	1	4175	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	29	1	549	2	N	-0-					-0-
04	570	N	341	-0-	-229	-0-	18	1	323	2	N	-0-					-0-
05	589	N	278	-0-	-311	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-
06	570	N	259	-0-	-311	-0-	14	1	245	2	N	-0-					-0-
07	341	N	273	-0-	-68	-0-	15	1	258	2	N	-0-					-0-
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		4769	-0-	4769	9196	242	1	4499	2	N	25					130
							28	9									
04	DLQ G-10		4641	-0-	4641	13837	239	1	4388	2	N	13					143
							14	9									
05	19397	X	5560	-0-	-13837	-0-	308	1	5244	2	N	7					150
							8	9									
06	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	312	1	5461	2	N	17	90	1			77
							19	9									
07	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	308	1	5382	2	N	-0-					77
08	5549	X	5298	-0-	-251	-0-	282	1	5015	2	N	1					78
							1	9									

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	943	-0-	-80	-0-	48	1	895	2	N	-0-					-0-
04	930	N	924	-0-	-6	-0-	48	1	876	2	N	-0-					-0-
05	992	N	964	-0-	-28	-0-	54	1	910	2	N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	50	1	874	2	N	-0-					-0-
07	961	N	908	-0-	-53	-0-	49	1	859	2	N	-0-					-0-
08	961	N	935	-0-	-26	-0-	50	1	885	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	127	1	2362	2	N	-0-					-0-
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	120	1	2196	2	N	-0-					-0-
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	127	1	2166	2	N	-0-					-0-
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	116	1	2035	2	N	-0-					-0-
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	117	1	2052	2	N	-0-					-0-
*08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	118	1	2091	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2869	-0-	2869	5461	13	1	2856	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2814	-0-	2814	8275	7	1	2807	2	Y	-0-					-0-
05	11187	X	2912	-0-	-8275	-0-	9	1	2903	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2784	-0-	-6	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2810	-0-	-104	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2746	-0-	-168	-0-	4	1	2742	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	17	1	325	2	N	-0-					-0-
04	390	N	357	-0-	-33	-0-	18	1	339	2	N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	20	1	345	2	N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	19	1	338	2	N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	20	1	348	2	N	-0-					-0-

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
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	97	1	1801	2	N	3					40
							3	9									
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	119	1	2193	2	N	45					85
							50	9									
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	103	1	1745	2	N	16	54	1			47
							18	9									
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	103	1	1806	2	N	23					70
							25	9									
07	2449	N	2196	-0-	-253	-0-	117	1	2046	2	N	30					100
							33	9									
*08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	120	1	2135	2	N	33					133
							36	9									

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3676	-0-	3676	7007	187	1	3489	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3522	-0-	3522	10529	182	1	3340	2	N	-0-					-0-
05	14127	X	3598	-0-	-10529	-0-	200	1	3398	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3481	-0-	-209	-0-	188	1	3293	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	2170	-0-	-1519	-0-	117	1	2053	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3363	-0-	-326	-0-	179	1	3184	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	N	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	27	1	500	2	N	-0-					-0-
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	28	1	475	2	N	-0-					-0-
06	480	N	276	-0-	-204	-0-	15	1	261	2	N	-0-					-0-
07	558	N	497	-0-	-61	-0-	27	1	470	2	N	-0-					-0-
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	480	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2386	-0-	2386	4557	11	1	2375	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2260	-0-	2260	6817	5	1	2255	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	2283	-0-	-717	6100	7	1	2276	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2220	-0-	-780	5320	2220	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2232	-0-	-868	4452	2232	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2273	-0-	-827	3625	4	1	2269	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	22	1	401	2	N	-0-					-0-
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	20	1	361	2	N	-0-					-0-
05	434	N	361	-0-	-73	-0-	20	1	341	2	N	-0-					-0-
06	420	N	300	-0-	-120	-0-	16	1	284	2	N	-0-					-0-
07	403	N	268	-0-	-135	-0-	14	1	254	2	N	-0-					-0-
08	372	N	245	-0-	-127	-0-	13	1	232	2	N	-0-					-0-

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
03	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	65	1	1207	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	62	1	1139	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	68	1	1148	2	N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	68	1	1196	2	N	-0-					-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	72	1	1254	2	N	-0-					-0-
*08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	70	1	1244	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		3162	-0-	3162	6071	14	1	3148	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2865	-0-	2865	8936	7	1	2858	2	Y	-0-					-0-
05	11728	X	2792	-0-	-8936	-0-	8	1	2784	2	Y	-0-					-0-
06	3230	X	2667	-0-	-563	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2583	-0-	-641	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2793	-0-	-369	-0-	4	1	2789	2	Y	-0-					-0-

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
03	2542	N	2334	-0-	-208	-0-	11	1	2323	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2251	-0-	-299	-0-	5	1	2246	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2290	-0-	-97	-0-	7	1	2283	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2194	-0-	-56	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	3	1	2207	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1104	-0-	1104	2134	5	1	1099	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1043	-0-	1043	3177	3	1	1040	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1062	-0-	-1938	1239	3	1	1059	2	Y	-0-					-0-
06	2224	N	985	-0-	-1239	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	908	-0-	-177	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	858	-0-	-196	-0-	1	1	857	2	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		2637	-0-	2637	5170	12	1	2625	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2505	-0-	2505	7675	6	1	2499	2	Y	-0-					-0-
05	10166	X	2491	-0-	-7675	-0-	7	1	2484	2	Y	-0-					-0-
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2271	-0-	-333	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2023	-0-	-457	-0-	3	1	2020	2	Y	-0-					-0-

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
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	35	1	661	2	N	-0-					-0-
04	810	N	652	-0-	-158	-0-	34	1	618	2	N	-0-					-0-
05	682	N	597	-0-	-85	-0-	33	1	564	2	N	-0-					-0-
06	660	N	635	-0-	-25	-0-	34	1	601	2	N	-0-					-0-
07	682	N	519	-0-	-163	-0-	28	1	491	2	N	-0-					-0-
08	589	N	451	-0-	-138	-0-	24	1	427	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5117	-0-	5117	9608	23	1	5094	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4786	-0-	4786	14394	12	1	4774	2	Y	-0-			-0-
05	19207	X	4813	-0-	-14394	-0-	14	1	4799	2	Y	-0-			-0-
06	4931	X	3949	-0-	-982	-0-	3949	2			Y	-0-			-0-
07	5084	X	3136	-0-	-1948	-0-	3136	2			Y	-0-			-0-
08	5084	X	2405	-0-	-2679	-0-	4	1	2401	2	Y	-0-			-0-

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
03	DLQ G-10		3174	-0-	3174	6115	14	1	3160	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2978	-0-	2978	9093	7	1	2971	2	Y	-0-			-0-
05	12033	X	2940	-0-	-9093	-0-	9	1	2931	2	Y	-0-			-0-
06	3079	X	2749	-0-	-330	-0-	2749	2			Y	-0-			-0-
07	3162	X	2658	-0-	-504	-0-	2658	2			Y	-0-			-0-
08	3162	X	2418	-0-	-744	-0-	4	1	2414	2	Y	-0-			-0-

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
03	DLQ G-10		3884	-0-	3884	7466	18	1	3866	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3612	-0-	3612	11078	9	1	3603	2	Y	-0-			-0-
05	14602	X	3524	-0-	-11078	-0-	10	1	3514	2	Y	-0-			-0-
06	4050	X	2550	-0-	-1500	-0-	2550	2			Y	-0-			-0-
07	3968	X	2197	-0-	-1771	-0-	2197	2			Y	-0-			-0-
08	3875	X	1449	-0-	-2426	-0-	2	1	1447	2	Y	-0-			-0-

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
03	DLQ G-10		4862	-0-	4862	9344	248	1	4614	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4630	-0-	4630	13974	239	1	4391	2	N	-0-			-0-
05	18654	X	4680	-0-	-13974	-0-	260	1	4420	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	4530	-0-	-330	-0-	245	1	4285	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	4662	-0-	-205	-0-	252	1	4410	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	4548	-0-	-319	-0-	242	1	4306	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	44	1	822	2	N	-0-			-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	43	1	781	2	N	-0-			-0-
05	868	N	833	-0-	-35	-0-	46	1	787	2	N	-0-			-0-
06	840	N	775	-0-	-65	-0-	42	1	733	2	N	-0-			-0-
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	44	1	763	2	N	-0-			-0-
08	837	N	793	-0-	-44	-0-	42	1	751	2	N	-0-			-0-

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
03	DLQ G-10		2719	-0-	2719	4958	139	1	2580	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2345	-0-	2345	7303	121	1	2224	2	N	-0-			-0-
05	9720	X	2417	-0-	-7303	-0-	134	1	2283	2	N	-0-			-0-
06	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	135	1	2357	2	N	-0-			-0-
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	138	1	2407	2	N	-0-			-0-
*08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	138	1	2448	2	N	-0-			-0-

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
03	DLQ G-10		2807	-0-	2807	5391	143	1	2664	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2671	-0-	2671	8062	138	1	2533	2	N	-0-			-0-
05	10796	X	2734	-0-	-8062	-0-	152	1	2582	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	2616	-0-	-174	-0-	141	1	2475	2	N	-0-			-0-
07	2759	N	2677	-0-	-82	-0-	145	1	2532	2	N	-0-			-0-
08	2728	N	2614	-0-	-114	-0-	139	1	2475	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3822	-0-	3822	7242	195	1	3627	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3563	-0-	3563	10805	184	1	3379	2	N	-0-					-0-
05	14473	X	3668	-0-	-10805	-0-	204	1	3464	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3576	-0-	-174	-0-	193	1	3383	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3678	-0-	-135	-0-	199	1	3479	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3676	-0-	-137	-0-	196	1	3480	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		3269	-0-	3269	6315	15	1	3254	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3131	-0-	3131	9446	8	1	3123	2	Y	-0-					-0-
05	12632	X	3186	-0-	-9446	-0-	9	1	3177	2	Y	-0-					-0-
06	3231	X	3002	-0-	-229	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3079	-0-	-238	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3070	-0-	-185	-0-	5	1	3065	2	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		2626	-0-	2626	5092	12	1	2614	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2557	-0-	2557	7649	6	1	2551	2	Y	-0-					-0-
05	10072	X	2423	-0-	-7649	-0-	7	1	2416	2	Y	-0-					-0-
06	2776	X	2229	-0-	-547	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2235	-0-	-400	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
08	2418	N	1992	-0-	-426	-0-	3	1	1989	2	Y	-0-					-0-

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
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	2	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	1985	-0-	-278	-0-	101	1	1884	2	N	-0-					97
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	103	1	1896	2	N	112	166	1			43
							123	9									
05	2077	N	1975	-0-	-102	-0-	110	1	1863	2	N	2					45
							2	9									
06	1920	N	1820	-0-	-100	-0-	98	1	1722	2	N	-0-					45
07	2201	N	1873	-0-	-328	-0-	101	1	1772	2	N	-0-					45
08	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	99	1	1762	2	N	-0-					45

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
03	DLQ G-10		4899	-0-	4899	9348	250	1	4649	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4727	-0-	4727	14075	244	1	4483	2	N	-0-					-0-
05	18834	X	4759	-0-	-14075	-0-	264	1	4495	2	N	-0-					-0-
06	5102	X	4677	-0-	-425	-0-	253	1	4424	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4642	-0-	-287	-0-	251	1	4391	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4505	-0-	-393	-0-	240	1	4265	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	36	1	668	2	N	-0-			-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	34	1	633	2	N	-0-			-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	38	1	650	2	N	-0-			-0-
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	36	1	623	2	N	-0-			-0-
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	36	1	633	2	N	-0-			-0-
08	682	N	653	-0-	-29	-0-	35	1	618	2	N	-0-			-0-

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
03	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	64	1	1201	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	63	1	1156	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	70	1	1186	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	65	1	1135	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	67	1	1177	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	66	1	1165	2	N	-0-			-0-

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
03	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	105	1	1955	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	102	1	1868	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	111	1	1889	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	103	1	1798	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	105	1	1845	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	103	1	1826	2	N	-0-			-0-

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
03	496	N	405	-0-	-91	-0-	21	1	384	2	N	-0-			-0-
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	21	1	391	2	N	-0-			-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	2	N	-0-			-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	N	-0-			-0-
07	434	N	367	-0-	-67	-0-	20	1	347	2	N	-0-			-0-
08	434	N	364	-0-	-70	-0-	19	1	345	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	94	1	1757	2	N	-0-			-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	78	1	1425	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	76	1	1288	2	N	-0-			-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	85	1	1482	2	N	-0-			-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	83	1	1449	2	N	-0-			-0-
*08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	78	1	1380	2	N	-0-			-0-

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
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-			-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-			-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	N	-0-			-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-

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
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	27	1	507	2	N	-0-			-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	29	1	524	2	N	-0-			-0-
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	30	1	515	2	N	-0-			-0-
06	510	N	356	-0-	-154	-0-	19	1	337	2	N	-0-			-0-
07	558	N	353	-0-	-205	-0-	19	1	334	2	N	-0-			-0-
08	558	N	314	-0-	-244	-0-	17	1	297	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4923	-0-	4923	9397	22	1	4901	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4699	-0-	4699	14096	11	1	4688	2	Y	-0-					-0-
05	18885	X	4789	-0-	-14096	-0-	14	1	4775	2	Y	-0-					-0-
06	4920	X	4606	-0-	-314	-0-	4606	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4687	-0-	-273	-0-	4687	2			Y	-0-					-0-
08	4929	X	4606	-0-	-323	-0-	7	1	4599	2	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		3375	-0-	3375	6804	15	1	3360	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3135	-0-	3135	9939	8	1	3127	2	Y	-0-					-0-
05	12697	X	2758	-0-	-9939	-0-	8	1	2750	2	Y	-0-					-0-
06	3496	X	2933	-0-	-563	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	2790	-0-	-806	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3036	-0-	-343	-0-	5	1	3031	2	Y	-0-					-0-

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
03	992	N	965	-0-	-27	-0-	49	1	913	2	N	3					5
							3	9									
04	930	N	911	-0-	-19	-0-	47	1	864	2	N	-0-					5
05	992	N	932	-0-	-60	-0-	52	1	880	2	N	-0-					5
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	48	1	838	2	N	-0-					5
07	930	N	908	-0-	-22	-0-	49	1	859	2	N	-0-					5
08	930	N	894	-0-	-36	-0-	48	1	846	2	N	-0-					5

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
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6133	-0-	6133	11702	141	1	5992	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5878	-0-	5878	17580	128	1	5750	2	Y	-0-					-0-
05	23527	X	5947	-0-	-17580	-0-	140	1	5807	2	Y	-0-					-0-
06	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	119	1	5484	2	Y	-0-					-0-
07	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	121	1	5529	2	Y	-0-					-0-
*08	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	122	1	5411	2	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		3219	-0-	3219	6124	164	1	3055	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3103	-0-	3103	9227	160	1	2943	2	N	-0-					-0-
05	12432	X	3205	-0-	-9227	-0-	178	1	3027	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	3049	-0-	-71	-0-	165	1	2884	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3113	-0-	-111	-0-	168	1	2945	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3109	-0-	-115	-0-	166	1	2943	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		8366	-0-	8366	15630	74	1	8266	2	Y	24	61	1			10
							26	9									
04	DLQ G-10		7997	-0-	7997	23627	52	1	7937	2	Y	7					17
							8	9									
05	31540	X	7913	-0-	-23627	-0-	61	1	7834	2	Y	16					33
							18	9									
06	7950	X	7590	-0-	-360	-0-	36	1	7541	2	Y	12					45
							13	9									
07	8370	X	7782	-0-	-588	-0-	37	1	7731	2	Y	13					58
							14	9									
08	8370	X	7711	-0-	-659	-0-	48	1	7646	2	Y	15					73
							17	9									

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

03	DLQ G-10		5218	-0-	5218	9914	49	1	5169	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4868	-0-	4868	14782	38	1	4830	2	Y	-0-					-0-
05	19629	X	4847	-0-	-14782	-0-	42	1	4805	2	Y	-0-					-0-
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	26	1	4483	2	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4537	-0-	-640	-0-	28	1	4509	2	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4363	-0-	-814	-0-	33	1	4330	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

03	620	N	575	-0-	-45	-0-	29	1	546	2	N	-0-					-0-
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	28	1	509	2	N	-0-					-0-
05	589	N	515	-0-	-74	-0-	29	1	486	2	N	-0-					-0-
06	570	N	474	-0-	-96	-0-	26	1	448	2	N	-0-					-0-
07	558	N	482	-0-	-76	-0-	26	1	456	2	N	-0-					-0-
08	527	N	444	-0-	-83	-0-	24	1	420	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

03	DLQ G-10		3376	-0-	3376	6507	172	1	3204	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3161	-0-	3161	9668	163	1	2998	2	Y	-0-					-0-
05	12738	X	3070	-0-	-9668	-0-	171	1	2899	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	2848	-0-	-842	-0-	154	1	2694	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	2879	-0-	-593	-0-	156	1	2723	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	2574	-0-	-805	-0-	137	1	2437	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

03	DLQ G-10		4776	-0-	4776	9148	119	1	4657	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4513	-0-	4513	13661	110	1	4403	2	Y	-0-					-0-
05	18286	X	4625	-0-	-13661	-0-	121	1	4504	2	Y	-0-					-0-
06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	106	1	4298	2	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4473	-0-	-270	-0-	108	1	4365	2	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4424	-0-	-319	-0-	109	1	4315	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

03	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	79	1	1472	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	78	1	1423	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	86	1	1458	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	78	1	1358	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1173	-0-	-377	-0-	63	1	1110	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1137	-0-	-413	-0-	61	1	1076	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	59	1	1102	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	56	1	1021	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	62	1	1057	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	57	1	992	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	57	1	1002	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	55	1	970	2	N	-0-					-0-

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
03	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	30	1	6641	2	N	-0-					-0-
04	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	15	1	6267	2	N	-0-					-0-
05	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	19	1	6318	2	N	-0-					-0-
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
07	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
*08	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	9	1	5457	2	N	-0-					-0-

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
03	5425	X	4665	-0-	-760	-0-	21	1	4644	2	Y	-0-					-0-
04	5040	X	4324	-0-	-716	-0-	10	1	4314	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4327	-0-	-664	-0-	13	1	4314	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4248	-0-	-402	-0-	4248	2			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4309	-0-	-465	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4327	-0-	-323	-0-	7	1	4320	2	Y	-0-					-0-

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
03	2139	N	2091	-0-	-48	-0-	107	1	1984	2	N	-0-					62
04	2070	N	2015	-0-	-55	-0-	104	1	1911	2	N	-0-					62
05	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	113	1	1922	2	N	-0-					62
06	2010	N	1962	-0-	-48	-0-	106	1	1856	2	N	-0-					62
07	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	108	1	1884	2	N	-0-					62
08	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	105	1	1867	2	N	-0-					62

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
03	DLQ G-10		3594	-0-	3594	6873	40	1	3554	2	Y	-0-					68
04	DLQ G-10		3500	-0-	3500	10373	33	1	3467	2	Y	-0-					68
05	14175	X	3802	-0-	-10373	-0-	46	1	3756	2	Y	-0-					68
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	36	1	3576	2	Y	-0-					68
*07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	36	1	3675	2	Y	124					192
							136	9									
*08	3813	X	3653	-0-	-160	-0-	41	1	3612	2	Y	-0-	167	1			25

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		280	-0-	280	714	1	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		297	-0-	297	1011	1	1	296	2	Y	-0-					-0-
05	1367	N	356	-0-	-1011	-0-	1	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	1	1	319	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2391	-0-	2391	4497	11	1	2380	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2323	-0-	2323	6820	6	1	2317	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	2379	-0-	-621	6199	7	1	2372	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2200	-0-	-800	5399	2200	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2231	-0-	-869	4530	2231	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2387	-0-	-713	3817	4	1	2383	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

03	DLQ G-10		4754	-0-	4754	9160	22	1	4732	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4499	-0-	4499	13659	11	1	4488	2	Y	-0-					-0-
05	18203	X	4544	-0-	-13659	-0-	13	1	4531	2	Y	-0-					-0-
06	4662	X	4355	-0-	-307	-0-	4355	2			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4304	-0-	-470	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	4465	-0-	-278	-0-	7	1	4458	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	2	1	410	2	N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	1	1	336	2	N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	294	2	N	-0-					-0-
06	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

03	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	67	1	1247	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	67	1	1223	2	N	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	74	1	1261	2	N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	69	1	1212	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	70	1	1222	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	69	1	1219	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

03	DLQ G-10		4584	-0-	4584	8942	81	1	4503	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4276	-0-	4276	13218	71	1	4205	2	Y	-0-					-0-
05	17476	X	4258	-0-	-13218	-0-	77	1	4181	2	Y	-0-					-0-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	61	1	3838	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	3968	-0-	-527	-0-	61	1	3907	2	Y	-0-					-0-
08	4495	X	3834	-0-	-661	-0-	63	1	3771	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

03	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	56	1	1035	2	N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	60	1	1109	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	58	1	987	2	N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	62	1	1089	2	N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	66	1	1148	2	N	-0-					-0-
*08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	60	1	1065	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	N	-0-					-0-
04	510	N	419	-0-	-91	-0-	22	1	397	2	N	-0-					-0-
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	22	1	367	2	N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	22	1	387	2	N	-0-					-0-
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	21	1	363	2	N	-0-					-0-
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	19	1	343	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

03	DLQ G-10		3628	-0-	3628	6957	185	1	3443	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3471	-0-	3471	10428	179	1	3292	2	N	-0-					-0-
05	13957	X	3529	-0-	-10428	-0-	196	1	3333	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3414	-0-	-186	-0-	185	1	3229	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3497	-0-	-192	-0-	189	1	3308	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3462	-0-	-165	-0-	184	1	3278	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

03	DLQ G-10		6319	-0-	6319	12386	154	1	6154	2	Y	10					37
							11	9									
04	DLQ G-10		6474	-0-	6474	18860	164	1	6285	2	Y	23					60
							25	9									
05	25326	X	6466	-0-	-18860	-0-	174	1	6270	2	Y	20					80
							22	9									
06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	145	1	5853	2	Y	17					97
							19	9									
07	6727	X	6229	-0-	-498	-0-	155	1	6056	2	Y	16					113
							18	9									
08	6696	X	6098	-0-	-598	-0-	155	1	5926	2	Y	15					128
							17	9									

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

03	DLQ G-10		6863	-0-	6863	13187	350	1	6513	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6590	-0-	6590	19777	340	1	6250	2	N	-0-					-0-
05	26506	X	6729	-0-	-19777	-0-	374	1	6355	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6470	-0-	-370	-0-	350	1	6120	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6462	-0-	-544	-0-	349	1	6113	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6453	-0-	-398	-0-	344	1	6109	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3971	-0-	3971	6832	200	1	3727	2	N	40					113
							44	9									
04	DLQ G-10		3194	-0-	3194	10026	164	1	3016	2	N	13	88	1			38
							14	9									
05	13347	X	3321	-0-	-10026	-0-	184	1	3120	2	N	15					53
							17	9									
06	3541	X	2769	-0-	-772	-0-	149	1	2607	2	N	12					65
							13	9									
07	3658	X	2840	-0-	-818	-0-	153	1	2678	2	N	8					73
							9	9									
08	3658	X	3027	-0-	-631	-0-	161	1	2853	2	N	12					85
							13	9									

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	45	1	847	2	N	10					40
							11	9									
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	44	1	808	2	N	2					42
							2	9									
05	930	N	842	-0-	-88	-0-	47	1	795	2	N	-0-					42
06	870	N	820	-0-	-50	-0-	44	1	776	2	N	-0-					42
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	47	1	823	2	N	1					43
							1	9									
*08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	811	2	N	-0-					43

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	23	1	437	2	N	4					67
							4	9									
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	22	1	408	2	N	1					68
							1	9									
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	24	1	413	2	N	-0-					68
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	22	1	394	2	N	2					70
							2	9									
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	22	1	379	2	N	2					72
							2	9									
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	23	1	404	2	N	-0-					72

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
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	115	1	2138	2	N	68	166	1			37
							75	9									
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	113	1	2077	2	N	67	69	1			35
							74	9									
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	122	1	2081	2	N	20					55
							22	9									
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	117	1	2043	2	N	13					68
							14	9									
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	118	1	2062	2	N	2					70
							2	9									
*08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	118	1	2091	2	N	-0-					70

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6218	-0-	6218	11890	317	1	5901	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5818	-0-	5818	17708	300	1	5518	2	N	-0-					-0-
05	23652	X	5944	-0-	-17708	-0-	330	1	5614	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5567	-0-	-523	-0-	301	1	5266	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5583	-0-	-710	-0-	302	1	5281	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5465	-0-	-766	-0-	291	1	5174	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	17	1	320	2	N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	16	1	301	2	N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	341	2	N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	N	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	19	1	344	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

03	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	105	1	1949	2	N	13	88	1			25
							14	9									
04	2070	N	1976	-0-	-94	-0-	102	1	1865	2	N	8					33
							9	9									
05	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	115	1	1949	2	N	20					53
							22	9									
06	2010	N	1994	-0-	-16	-0-	107	1	1874	2	N	12					65
							13	9									
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	111	1	1949	2	N	13					78
							14	9									
*08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	113	1	2003	2	N	15					93
							17	9									

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

03	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	68	1	1260	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	65	1	1200	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	71	1	1201	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	67	1	1166	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	68	1	1197	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	66	1	1173	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

03	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	85	1	1591	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1634	-0-	-106	-0-	84	1	1550	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	93	1	1575	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	86	1	1512	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	88	1	1535	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1461	-0-	-213	-0-	78	1	1383	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	-0-					-0-
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	20	1	376	2	N	-0-					-0-
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	22	1	379	2	N	-0-					-0-
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	20	1	355	2	N	-0-					-0-
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	20	1	349	2	N	-0-					-0-
08	403	N	350	-0-	-53	-0-	19	1	331	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

03	DLQ G-10		8736	-0-	8736	14186	445	1	8291	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9398	-0-	9398	23584	485	1	8913	2	N	-0-					-0-
05	31461	X	7877	-0-	-23584	-0-	438	1	7439	2	N	-0-					-0-
06	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	493	1	8629	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	8027	-0-	-1676	-0-	434	1	7593	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	8157	-0-	-1546	-0-	435	1	7722	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		20024	-0-	20024	24944	91	1	19933	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		19096	-0-	19096	44040	46	1	19050	2	Y	-0-					-0-
05	63619	X	19579	-0-	-44040	-0-	58	1	19521	2	Y	-0-					-0-
06	19380	X	18513	-0-	-867	-0-	18513	2			Y	-0-					-0-
07	20026	X	18606	-0-	-1420	-0-	18606	2			Y	-0-					-0-
08	20026	X	17984	-0-	-2042	-0-	28	1	17956	2	Y	-0-					-0-

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
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	92	1	1709	2	N	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	83	1	1524	2	N	20					20
							22	9									
05	1798	N	1579	-0-	-219	-0-	88	1	1489	2	N	2					22
							2	9									
06	1740	N	1633	-0-	-107	-0-	88	1	1544	2	N	1					23
							1	9									
07	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	88	1	1538	2	N	-0-					23
*08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	88	1	1558	2	N	-0-					23

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
03	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	98	1	1829	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1897	-0-	-23	-0-	98	1	1799	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	107	1	1823	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	99	1	1734	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	101	1	1765	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	98	1	1739	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		7	-0-	7	10	7	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7	-0-	7	17	7	2			Y	-0-					-0-
05	23	N	6	-0-	-17	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		29499	-0-	29499	55510	134	1	29365	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		24590	-0-	24590	80100	60	1	24530	2	Y	-0-					-0-
05	107458	X	27358	-0-	-80100	-0-	81	1	27277	2	Y	-0-					-0-
06	28560	X	27313	-0-	-1247	-0-	27313	2			Y	-0-					-0-
07	29512	X	27913	-0-	-1599	-0-	27913	2			Y	-0-					-0-
08	29512	X	26631	-0-	-2881	-0-	42	1	26589	2	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		6603	-0-	6603	12978	336	1	6267	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6259	-0-	6259	19237	323	1	5936	2	N	-0-					-0-
05	25518	X	6281	-0-	-19237	-0-	349	1	5932	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6838	-0-	-2	-0-	370	1	6468	2	N	-0-					-0-
07	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	398	1	6958	2	N	-0-					-0-
*08	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	396	1	7045	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6830	-0-	6830	12323	348	1	6482	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6489	-0-	6489	18812	335	1	6154	2	N	-0-					-0-
05	25462	X	6650	-0-	-18812	-0-	369	1	6281	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	6347	-0-	-253	-0-	343	1	6004	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6469	-0-	-351	-0-	350	1	6119	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6384	-0-	-436	-0-	340	1	6044	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

03	651	N	610	-0-	-41	-0-	31	1	579	2	N	-0-					-0-
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	29	1	540	2	N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	31	1	524	2	N	-0-					-0-
06	600	N	498	-0-	-102	-0-	27	1	471	2	N	-0-					-0-
07	589	N	488	-0-	-101	-0-	26	1	462	2	N	-0-					-0-
08	558	N	450	-0-	-108	-0-	24	1	426	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

03	DLQ G-10		4380	-0-	4380	8349	223	1	4157	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4178	-0-	4178	12527	216	1	3962	2	N	-0-					-0-
05	16706	X	4179	-0-	-12527	-0-	232	1	3947	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3889	-0-	-371	-0-	210	1	3679	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4181	-0-	-221	-0-	226	1	3955	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4296	-0-	-75	-0-	229	1	4067	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

03	DLQ G-10		5464	-0-	5464	10445	84	1	5380	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5204	-0-	5204	15649	73	1	5131	2	Y	-0-					-0-
05	20843	X	5194	-0-	-15649	-0-	81	1	5113	2	Y	-0-					-0-
06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	65	1	4717	2	Y	-0-					-0-
07	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	65	1	4604	2	Y	-0-					-0-
*08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	70	1	4781	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	70	1	1307	2	N	-0-					-0-
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	67	1	1236	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	74	1	1266	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	68	1	1198	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	70	1	1219	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	69	1	1225	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

03	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

03	1054	N	843	-0-	-211	-0-	43	1	800	2	N	-0-					-0-
04	990	N	793	-0-	-197	-0-	41	1	752	2	N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	58	1	982	2	N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	50	1	881	2	N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	51	1	885	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	882	-0-	-172	-0-	47	1	835	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3931	-0-	3931	7540	200	1	3731	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3771	-0-	3771	11311	195	1	3576	2	N	-0-					-0-
05	15205	X	3894	-0-	-11311	-0-	216	1	3678	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3759	-0-	-171	-0-	203	1	3556	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3798	-0-	-201	-0-	205	1	3593	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3586	-0-	-351	-0-	191	1	3395	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

03	DLQ G-10		2907	-0-	2907	5572	148	1	2759	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2815	-0-	2815	8387	145	1	2670	2	N	-0-					-0-
05	11360	X	2973	-0-	-8387	-0-	165	1	2808	2	N	-0-					-0-
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	173	1	3027	2	N	-0-					-0-
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	166	1	2898	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2882	-0-	-94	-0-	154	1	2728	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

03	DLQ G-10		4580	-0-	4580	8783	233	1	4347	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4382	-0-	4382	13165	226	1	4156	2	N	-0-					-0-
05	17417	X	4252	-0-	-13165	-0-	236	1	4016	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4222	-0-	-278	-0-	228	1	3994	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4163	-0-	-487	-0-	225	1	3938	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4109	-0-	-479	-0-	219	1	3890	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

03	DLQ G-10		13585	-0-	13585	25849	61	1	13524	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		11880	-0-	11880	37729	29	1	11851	2	Y	-0-					-0-
05	48266	X	10537	-0-	-37729	-0-	31	1	10506	2	Y	-0-					-0-
06	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			Y	-0-					-0-
07	13578	X	8900	-0-	-4678	-0-	8900	2			Y	-0-					-0-
08	13578	X	8580	-0-	-4998	-0-	14	1	8566	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3224 - 5834

03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	60	1	1114	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	56	1	1023	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	60	1	1027	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	56	1	987	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	59	1	1025	2	N	-0-					-0-
*08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	59	1	1045	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

03	2263	N	2141	-0-	-122	-0-	109	1	2032	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	106	1	1940	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	116	1	1966	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	108	1	1887	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	110	1	1933	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	108	1	1915	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5514	-0-	5514	10561	25	1	5489	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5088	-0-	5088	15649	12	1	5076	2	Y	-0-					-0-
05	20709	X	5060	-0-	-15649	-0-	15	1	5045	2	Y	-0-					-0-
06	5490	X	3959	-0-	-1531	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-
07	5580	X	4050	-0-	-1530	-0-	4050	2			Y	-0-					-0-
08	5518	X	3742	-0-	-1776	-0-	6	1	3736	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6927	-0-	6927	13246	353	1	6574	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6644	-0-	6644	19890	343	1	6301	2	N	-0-					-0-
05	26435	X	6545	-0-	-19890	-0-	364	1	6181	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6457	-0-	-563	-0-	349	1	6108	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6641	-0-	-365	-0-	359	1	6282	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6516	-0-	-397	-0-	347	1	6169	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2215	-0-	2215	4235	10	1	2205	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2152	-0-	2152	6387	5	1	2147	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	2084	-0-	-916	5471	6	1	2078	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1921	-0-	-1079	4392	1921	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1935	-0-	-1165	3227	1935	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2041	-0-	-1059	2168	3	1	2038	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	24	1	442	2	N	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	23	1	428	2	N	-0-					-0-
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	25	1	428	2	N	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	23	1	403	2	N	-0-					-0-
07	465	N	383	-0-	-82	-0-	21	1	362	2	N	-0-					-0-
08	465	N	355	-0-	-110	-0-	19	1	336	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	17	1	309	2	N	-0-					-0-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	19	1	317	2	N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	17	1	305	2	N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	N	-0-					-0-
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	N	-0-					-0-

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
03	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	85 75	1 9	1587	2	N	68	143	1			52
04	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	84 11	1 9	1535	2	N	10					62
05	1798	N	1638	-0-	-160	-0-	90 20	1 9	1528	2	N	18					80
06	1680	N	1558	-0-	-122	-0-	83 22	1 9	1453	2	N	20					100
07	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	84 24	1 9	1469	2	N	22					122
08	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	84 20	1 9	1488	2	N	18					140

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	61	1	1141	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	57	1	1048	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	62	1	1050	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	60	1	1052	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	59	1	1033	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	56	1	997	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5667	-0-	5667	10954	26	1	5641	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5468	-0-	5468	16422	13	1	5455	2	Y	-0-					-0-
05	22155	X	5733	-0-	-16422	-0-	17	1	5716	2	Y	-0-					-0-
06	5880	X	5351	-0-	-529	-0-	5351	2			Y	-0-					-0-
07	5859	X	5325	-0-	-534	-0-	5325	2			Y	-0-					-0-
08	5735	X	5169	-0-	-566	-0-	8	1	5161	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	93	1	1735	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	91	1	1669	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	101	1	1716	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	94	1	1653	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	96	1	1673	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	94	1	1662	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	456	-0-	-226	-0-	23	1	433	2	N	-0-					-0-
04	630	N	445	-0-	-185	-0-	23	1	422	2	N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	N	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	25	1	432	2	N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	24	1	423	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	80	1	1486	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	77	1	1409	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	87	1	1480	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	80	1	1395	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	81	1	1420	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	78	1	1391	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		3902	-0-	3902	7478	199	1	3703	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3671	-0-	3671	11149	190	1	3481	2	N	-0-					-0-
05	14792	X	3643	-0-	-11149	-0-	202	1	3441	2	N	-0-					-0-
06	3942	X	3391	-0-	-551	-0-	183	1	3208	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3402	-0-	-566	-0-	184	1	3218	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3247	-0-	-659	-0-	173	1	3074	2	N	-0-					-0-

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
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	12	1	214	2	N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	13	1	219	2	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	2	N	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3427	-0-	3427	6559	175	1	3252	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3283	-0-	3283	9842	170	1	3113	2	N	-0-			-0-
05	13215	X	3373	-0-	-9842	-0-	187	1	3186	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	3240	-0-	-150	-0-	175	1	3065	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	3326	-0-	-146	-0-	180	1	3146	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	3301	-0-	-140	-0-	176	1	3125	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

03	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	109	1	2026	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	1964	-0-	-166	-0-	101	1	1863	2	N	-0-			-0-
05	2170	N	1949	-0-	-221	-0-	108	1	1841	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	1902	-0-	-168	-0-	103	1	1799	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	105	1	1836	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	101	1	1803	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 7506 - 8372

03	DLQ G-10		2649	-0-	2649	4974	135	1	2514	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2390	-0-	2390	7364	123	1	2267	2	N	-0-			-0-
05	9705	X	2341	-0-	-7364	-0-	130	1	2211	2	N	-0-			-0-
06	2604	X	2208	-0-	-396	-0-	119	1	2089	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	2384	-0-	-96	-0-	129	1	2255	2	N	-0-			-0-
*08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	128	1	2268	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	N	-0-			-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-			-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	75	1	1395	2	N	-0-			-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	75	1	1384	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	83	1	1416	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1243	-0-	-167	-0-	67	1	1176	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	80	1	1408	2	N	-0-			-0-
*08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	80	1	1422	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

03	DLQ G-10		4526	-0-	4526	8564	231	1	4295	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4237	-0-	4237	12801	219	1	4018	2	N	-0-			-0-
05	17090	X	4289	-0-	-12801	-0-	238	1	4051	2	N	-0-			-0-
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	222	1	3893	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	4337	-0-	-189	-0-	234	1	4103	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	4373	-0-	-153	-0-	233	1	4140	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

03	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	64	1	1191	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	63	1	1149	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	68	1	1162	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	62	1	1085	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	63	1	1110	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	64	1	1142	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	82	1	1521	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1512	-0-	-48	-0-	78	1	1434	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	86	1	1467	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1488	-0-	-72	-0-	80	1	1408	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	82	1	1437	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	80	1	1420	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

03	744	N	554	-0-	-190	-0-	25 55	1 9	474	2	N	50	148	1			45
04	600	N	526	-0-	-74	-0-	25 46	1 9	455	2	N	42					87
05	620	N	541	-0-	-79	-0-	27 48	1 9	466	2	N	44	91	1			40
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	25 50	1 9	445	2	N	45					85
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	26 46	1 9	458	2	N	42					127
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	26 45	1 9	454	2	N	41					168

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	35	1	659	2	N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	575	2	N	-0-					-0-
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	27	1	454	2	N	-0-					-0-
06	660	N	542	-0-	-118	-0-	29	1	513	2	N	-0-					-0-
07	620	N	578	-0-	-42	-0-	31	1	547	2	N	-0-					-0-
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	554	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

03	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	59	1	1100	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	58	1	1060	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	63	1	1065	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	57	1	990	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	58	1	1019	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	56	1	988	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

03	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	91	1	1698	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1703	-0-	-37	-0-	88	1	1615	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	97	1	1643	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	91	1	1587	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	94	1	1643	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	92	1	1629	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

03	DLQ G-10		9706	-0-	9706	18982	44	1	9662	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8630	-0-	8630	27612	21	1	8609	2	Y	-0-					-0-
05	36240	X	8628	-0-	-27612	-0-	25	1	8603	2	Y	-0-					-0-
06	8955	X	8079	-0-	-876	-0-	8079	2			Y	-0-					-0-
07	9176	X	8367	-0-	-809	-0-	8367	2			Y	-0-					-0-
08	9176	X	8811	-0-	-365	-0-	14	1	8797	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5469	-0-	5469	9759	279	1	5190	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5136	-0-	5136	14895	265	1	4871	2	N	-0-					-0-
05	20030	X	5135	-0-	-14895	-0-	285	1	4850	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4950	-0-	-330	-0-	268	1	4682	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5036	-0-	-420	-0-	272	1	4764	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	4979	-0-	-477	-0-	265	1	4714	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		10575	-0-	10575	20189	539	1	10036	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10142	-0-	10142	30331	524	1	9618	2	N	-0-					-0-
05	40734	X	10403	-0-	-30331	-0-	578	1	9825	2	N	-0-					-0-
06	10275	X	10000	-0-	-275	-0-	541	1	9459	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	10349	-0-	-253	-0-	559	1	9790	2	N	-0-					-0-
08	10571	X	10270	-0-	-301	-0-	547	1	9723	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		1925	-0-	1925	3690	9	1	1916	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1812	-0-	1812	5502	4	1	1808	2	Y	-0-					-0-
05	7408	X	1906	-0-	-5502	-0-	6	1	1900	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1797	-0-	-123	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	3	1	1787	2	Y	-0-					-0-

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
03	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	54	1	1009	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	53	1	980	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	58	1	986	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	959	-0-	-61	-0-	52	1	907	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	963	-0-	-91	-0-	52	1	911	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	944	-0-	-110	-0-	50	1	894	2	N	-0-					-0-

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
03	1674	N	1363	-0-	-311	-0-	69	1	1294	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1180	-0-	-560	-0-	61	1	1119	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	60	1	1016	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	883	-0-	-437	-0-	48	1	835	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	871	-0-	-338	-0-	47	1	824	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	815	-0-	-270	-0-	43	1	772	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		2547	-0-	2547	4919	130	1	2417	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2454	-0-	2454	7373	127	1	2327	2	N	-0-					-0-
05	9859	X	2486	-0-	-7373	-0-	138	1	2348	2	N	-0-					-0-
06	2527	X	2369	-0-	-158	-0-	128	1	2241	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2411	-0-	-131	-0-	130	1	2281	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2363	-0-	-117	-0-	126	1	2237	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		1692	-0-	1692	3339	8	1	1684	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1620	-0-	1620	4959	4	1	1616	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1571	-0-	-1429	3530	5	1	1566	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1622	-0-	-1378	2152	1622	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1574	-0-	-1526	626	1574	2			Y	-0-					-0-
*08	2226	N	1600	-0-	-626	-0-	3	1	1597	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		7818	-0-	7818	15233	35	1	7783	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7245	-0-	7245	22478	18	1	7227	2	Y	-0-					-0-
05	29366	X	6888	-0-	-22478	-0-	20	1	6868	2	Y	-0-					-0-
06	7512	X	6620	-0-	-892	-0-	6620	2			Y	-0-					-0-
07	7688	X	6627	-0-	-1061	-0-	6627	2			Y	-0-					-0-
08	7688	X	6238	-0-	-1450	-0-	10	1	6228	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		7560	-0-	7560	14645	34	1	7526	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7184	-0-	7184	21829	17	1	7167	2	Y	-0-					-0-
05	28972	X	7143	-0-	-21829	-0-	21	1	7122	2	Y	-0-					-0-
06	7345	X	6676	-0-	-669	-0-	6676	2			Y	-0-					-0-
07	7564	X	6712	-0-	-852	-0-	6712	2			Y	-0-					-0-
08	7564	X	6362	-0-	-1202	-0-	10	1	6352	2	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		14335	-0-	14335	27507	730	1	13605	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		13598	-0-	13598	41105	702	1	12896	2	N	-0-					-0-
05	54831	X	13726	-0-	-41105	-0-	763	1	12963	2	N	-0-					-0-
06	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	706	1	12349	2	N	-0-					-0-
07	14229	X	13261	-0-	-968	-0-	717	1	12544	2	N	-0-					-0-
08	14229	X	13048	-0-	-1181	-0-	695	1	12353	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		3174	-0-	3174	6427	162	1	3012	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3002	-0-	3002	9429	155	1	2847	2	N	-0-					-0-
05	12482	X	3053	-0-	-9429	-0-	170	1	2883	2	N	-0-					-0-
06	3458	X	2928	-0-	-530	-0-	158	1	2770	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2991	-0-	-388	-0-	162	1	2829	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2920	-0-	-242	-0-	156	1	2764	2	N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3567	-0-	3567	6742	16	1	3551	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3541	-0-	3541	10283	9	1	3532	2	Y	-0-					-0-
05	13732	X	3449	-0-	-10283	-0-	10	1	3439	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3203	-0-	-247	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3221	-0-	-437	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	2444	-0-	-1214	-0-	4	1	2440	2	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		2444	-0-	2444	4796	11	1	2433	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2335	-0-	2335	7131	6	1	2329	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	2383	-0-	-617	6514	7	1	2376	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2289	-0-	-711	5803	2289	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2348	-0-	-752	5051	2348	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2315	-0-	-785	4266	4	1	2311	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	437	-0-	-90	-0-	22	1	415	2	N	-0-					-0-
04	480	N	418	-0-	-62	-0-	22	1	396	2	N	-0-					-0-
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	23	1	395	2	N	-0-					-0-
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	21	1	362	2	N	-0-					-0-
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	21	1	369	2	N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	21	1	366	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		9707	-0-	9707	19392	44	1	9663	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8378	-0-	8378	27770	20	1	8358	2	Y	-0-					-0-
05	35547	X	7777	-0-	-27770	-0-	23	1	7754	2	Y	-0-					-0-
06	10470	X	6905	-0-	-3565	-0-	6905	2			Y	-0-					-0-
07	10726	X	6505	-0-	-4221	-0-	6505	2			Y	-0-					-0-
08	9703	X	5412	-0-	-4291	-0-	9	1	5403	2	Y	-0-					-0-

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
03	992	N	954	-0-	-38	-0-	49	1	905	2	N	-0-					-0-
04	960	N	890	-0-	-70	-0-	46	1	844	2	N	-0-					-0-
05	992	N	889	-0-	-103	-0-	49	1	840	2	N	-0-					-0-
06	930	N	876	-0-	-54	-0-	47	1	829	2	N	-0-					-0-
07	930	N	875	-0-	-55	-0-	47	1	828	2	N	-0-					-0-
08	899	N	851	-0-	-48	-0-	45	1	806	2	N	-0-					-0-

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
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	64	1	1201	2	N	-0-					28
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	54	1	998	2	N	-0-					28
05	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	58	1	989	2	N	-0-					28
06	1230	N	995	-0-	-235	-0-	54	1	941	2	N	-0-					28
07	1085	N	944	-0-	-141	-0-	51	1	893	2	N	-0-					28
08	1054	N	934	-0-	-120	-0-	50	1	884	2	N	-0-					28

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
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	621	2	N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	626	2	N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	N	-0-					-0-
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	34	1	594	2	N	-0-					-0-
08	651	N	600	-0-	-51	-0-	32	1	568	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		4340	-0-	4340	8071	20	1	4320	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3939	-0-	3939	12010	10	1	3929	2	Y	-0-					-0-
05	15622	X	3612	-0-	-12010	-0-	11	1	3601	2	Y	-0-					-0-
06	4179	X	3420	-0-	-759	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	3533	-0-	-776	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	3533	-0-	-776	-0-	6	1	3527	2	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		8278	-0-	8278	15751	37	1	8241	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7830	-0-	7830	23581	19	1	7811	2	Y	-0-					-0-
05	31211	X	7630	-0-	-23581	-0-	22	1	7608	2	Y	-0-					-0-
06	8211	X	7819	-0-	-392	-0-	7819	2			Y	-0-					-0-
07	8277	X	7426	-0-	-851	-0-	7426	2			Y	-0-					-0-
08	8277	X	8069	-0-	-208	-0-	13	1	8056	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3469	-0-	3469	6680	16	1	3453	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3323	-0-	3323	10003	8	1	3315	2	Y	-0-					-0-
05	13270	X	3267	-0-	-10003	-0-	10	1	3257	2	Y	-0-					-0-
06	3500	X	3052	-0-	-448	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3067	-0-	-498	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3076	-0-	-396	-0-	5	1	3071	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

03	248	N	225	-0-	-23	-0-	11	1	214	2	N	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	11	1	202	2	N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	12	1	200	2	N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

03	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	72	1	1339	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	70	1	1281	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	77	1	1307	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	71	1	1251	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	73	1	1283	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	70	1	1250	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

03	310	N	291	-0-	-19	-0-	15 3	1 9	273	2	N	3					43
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16 21	1 9	300	2	N	19					62
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-					62
06	270	N	190	-0-	-80	-0-	10	1	180	2	N	-0-					62
07	341	N	134	-0-	-207	-0-	7	1	127	2	N	-0-					62
08	310	N	106	-0-	-204	-0-	6	1	100	2	N	-0-					62

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	16	1	279	2	N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	16	1	285	2	N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	16	1	285	2	N	-0-					-0-

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
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	73	1	1356	2	N	-0-					17
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	67	1	1237	2	N	-0-					17
05	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	73	1	1242	2	N	3					20
							3	9									
06	1380	N	1219	-0-	-161	-0-	66	1	1153	2	N	-0-					20
07	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	68	1	1197	2	N	-0-					20
08	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	65	1	1153	2	N	-0-					20

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
03	DLQ G-10		3263	-0-	3263	6278	15	1	3248	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3072	-0-	3072	9350	7	1	3065	2	Y	-0-					-0-
05	12376	X	3026	-0-	-9350	-0-	9	1	3017	2	Y	-0-					-0-
06	3257	X	2835	-0-	-422	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2725	-0-	-623	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2705	-0-	-550	-0-	4	1	2701	2	Y	-0-					-0-

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
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	54	1	999	2	N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	51	1	941	2	N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	57	1	962	2	N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	52	1	918	2	N	-0-					-0-
07	992	N	988	-0-	-4	-0-	53	1	935	2	N	-0-					-0-
08	992	N	987	-0-	-5	-0-	53	1	934	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		2276	-0-	2276	4397	10	1	2266	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2274	-0-	2274	6671	6	1	2268	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	2306	-0-	-694	5977	7	1	2299	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2168	-0-	-832	5145	2168	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2184	-0-	-916	4229	2184	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2175	-0-	-925	3304	3	1	2172	2	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		2884	-0-	2884	5633	147	1	2737	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2808	-0-	2808	8441	145	1	2663	2	N	-0-					-0-
05	11285	X	2844	-0-	-8441	-0-	158	1	2686	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2809	-0-	-221	-0-	152	1	2657	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2993	-0-	-45	-0-	162	1	2831	2	N	-0-					-0-
*08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	159	1	2827	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	79	1	1464	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	74	1	1354	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	82	1	1389	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1010	-0-	-490	-0-	55	1	955	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	74	1	1293	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	67	1	1186	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

03	DLQ G-10		2176	-0-	2176	4278	58	1	2118	2	Y	-0-					57
04	DLQ G-10		2215	-0-	2215	6493	56	1	2158	2	Y	1					58
							1	9									
05	3000	N	2342	-0-	-658	5835	61	1	2281	2	Y	-0-					58
06	3000	N	2242	-0-	-758	5077	55	1	2187	2	Y	-0-					58
07	3100	N	2492	-0-	-608	4469	57	1	2378	2	Y	52					110
							57	9									
*08	3100	N	4031	-0-	931	5400	60	1	3969	2	Y	2					112
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

03	7099	X	6185	-0-	-914	-0-	28	1	6157	2	Y	-0-					-0-
04	6540	X	5796	-0-	-744	-0-	14	1	5782	2	Y	-0-					-0-
05	6355	X	5787	-0-	-568	-0-	17	1	5770	2	Y	-0-					-0-
06	6150	X	5460	-0-	-690	-0-	5460	2			Y	-0-					-0-
07	6355	X	5525	-0-	-830	-0-	5525	2			Y	-0-					-0-
08	6200	X	5652	-0-	-548	-0-	9	1	5643	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

03	465	N	427	-0-	-38	-0-	21	1	387	2	N	17					110
							19	9									
04	450	N	398	-0-	-52	-0-	20	1	365	2	N	12	87	1			35
							13	9									
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	21	1	361	2	N	12					47
							13	9									
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	19	1	336	2	N	13					60
							14	9									
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	N	20					80
							22	9									
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	358	2	N	23					103
							25	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4559	-0-	4559	9039	21	1	4514	2	Y	22					90
							24	9									
04	DLQ G-10		4335	-0-	4335	13374	10	1	4304	2	Y	19	47	1			62
							21	9									
05	18079	X	4705	-0-	-13374	-0-	14	1	4669	2	Y	20	50	1			32
							22	9									
06	4800	X	4728	-0-	-72	-0-	4694	2	34	9	Y	31					63
07	4960	X	4906	-0-	-54	-0-	4876	2	30	9	Y	27					90
08	4712	X	4476	-0-	-236	-0-	7	1	4449	2	Y	18					108
							20	9									

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	57	1	1061	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	54	1	996	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	59	1	1005	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	52	1	911	2	N	106	81	1			25
							117	9									
07	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	56	1	980	2	N	7					32
							8	9									
08	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	54	1	968	2	N	3					35
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	869	-0-	-30	-0-	44	1	825	2	N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	45	1	829	2	N	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	50	1	851	2	N	-0-					-0-
06	840	N	680	-0-	-160	-0-	37	1	643	2	N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	51	1	885	2	N	-0-					-0-
08	899	N	817	-0-	-82	-0-	44	1	773	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2553	-0-	2553	4848	130	1	2417	2	Y	5					82
							6	9									
04	DLQ G-10		2401	-0-	2401	7249	124	1	2270	2	Y	6	68	1			20
							7	9									
05	9678	X	2429	-0-	-7249	-0-	135	1	2291	2	Y	3					23
							3	9									
06	2490	X	2254	-0-	-236	-0-	122	1	2130	2	Y	2					25
							2	9									
07	2480	N	2308	-0-	-172	-0-	125	1	2180	2	Y	3					28
							3	9									
08	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	128	1	2271	2	Y	5					33
							6	9									

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

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
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	5	1	1093	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	3	1	1040	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	951	-0-	-134	-0-	3	1	948	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	977	-0-	-73	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
*08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	2	1	995	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5295	-0-	5295	10457	270	1	5025	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5631	-0-	5631	16088	291	1	5340	2	N	-0-					-0-
05	21701	X	5613	-0-	-16088	-0-	312	1	5301	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5332	-0-	-248	-0-	288	1	5044	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5327	-0-	-501	-0-	288	1	5039	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5126	-0-	-702	-0-	273	1	4853	2	N	-0-					-0-

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
03	1674	N	1352	-0-	-322	-0-	69	1	1283	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1347	-0-	-93	-0-	70	1	1277	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1326	-0-	-162	-0-	74	1	1252	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1242	-0-	-78	-0-	67	1	1175	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	71	1	1238	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	67	1	1187	2	N	-0-					-0-

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
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	18	1	341	2	N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	18	1	325	2	N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	19	1	325	2	N	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	18	1	309	2	N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	18	1	314	2	N	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		3659	-0-	3659	7049	186	1	3473	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3482	-0-	3482	10531	180	1	3302	2	N	-0-					-0-
05	14037	X	3506	-0-	-10531	-0-	195	1	3311	2	N	-0-					-0-
06	3569	X	3292	-0-	-277	-0-	178	1	3114	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3380	-0-	-278	-0-	183	1	3197	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3318	-0-	-340	-0-	177	1	3141	2	N	-0-					-0-

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
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	17	1	325	2	N	-0-					-0-
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	16	1	296	2	N	-0-					-0-
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	17	1	292	2	N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	16	1	283	2	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	16	1	286	2	N	-0-					-0-

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
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	49	1	914	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	670	-0-	-860	-0-	35	1	635	2	N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	53	1	893	2	N	-0-					-0-
06	930	N	717	-0-	-213	-0-	39	1	678	2	N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	664	2	N	-0-					-0-
08	961	N	902	-0-	-59	-0-	48	1	854	2	N	-0-					-0-

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
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	61	1	1138	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	59	1	1080	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	65	1	1100	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	60	1	1055	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	62	1	1085	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	60	1	1062	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3708	-0-	3708	7120	189	1	3519	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3532	-0-	3532	10652	182	1	3350	2	N	-0-					-0-
05	14294	X	3642	-0-	-10652	-0-	202	1	3440	2	N	-0-					-0-
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	186	1	3263	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3538	-0-	-244	-0-	191	1	3347	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3474	-0-	-246	-0-	185	1	3289	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	700	-0-	-44	-0-	36	1	664	2	N	-0-					-0-
04	690	N	645	-0-	-45	-0-	33	1	612	2	N	-0-					-0-
05	713	N	656	-0-	-57	-0-	36	1	620	2	N	-0-					-0-
06	690	N	626	-0-	-64	-0-	34	1	592	2	N	-0-					-0-
07	682	N	637	-0-	-45	-0-	34	1	603	2	N	-0-					-0-
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	33	1	581	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3670	-0-	3670	6910	187	1	3483	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3478	-0-	3478	10388	180	1	3298	2	N	-0-					-0-
05	13996	X	3608	-0-	-10388	-0-	200	1	3408	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3439	-0-	-221	-0-	186	1	3253	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3448	-0-	-210	-0-	186	1	3262	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3423	-0-	-235	-0-	182	1	3241	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2811	-0-	2811	5750	143	1	2668	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2545	-0-	2545	8295	131	1	2414	2	N	-0-					-0-
05	11034	X	2739	-0-	-8295	-0-	152	1	2587	2	N	-0-					-0-
06	3103	X	2800	-0-	-303	-0-	151	1	2649	2	N	-0-					-0-
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	180	1	3146	2	N	-0-					-0-
*08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	186	1	3305	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 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
03	1953	N	1792	-0-	-161	-0-	91	1	1701	2	N	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	91	1	1671	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	94	1	1604	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	87	1	1529	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1650	-0-	-179	-0-	89	1	1561	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	88	1	1556	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	38	1	701	2	N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	42	1	779	2	N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	43	1	760	2	N	-0-					-0-
07	837	N	832	-0-	-5	-0-	45	1	787	2	N	-0-					-0-
08	837	N	813	-0-	-24	-0-	43	1	770	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		1013	-0-	1013	1926	5	1	1008	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		948	-0-	948	2874	2	1	946	2	Y	-0-			-0-
05	3000	N	950	-0-	-2050	824	3	1	947	2	Y	-0-			-0-
06	1721	N	897	-0-	-824	-0-	897	2			Y	-0-			-0-
07	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			Y	-0-			-0-
08	961	N	875	-0-	-86	-0-	1	1	874	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

03	930	N	900	-0-	-30	-0-	46	1	854	2	N	-0-			-0-
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	44	1	811	2	N	-0-			-0-
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	49	1	835	2	N	-0-			-0-
06	870	N	835	-0-	-35	-0-	45	1	790	2	N	-0-			-0-
07	899	N	859	-0-	-40	-0-	46	1	813	2	N	-0-			-0-
08	899	N	838	-0-	-61	-0-	45	1	793	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

03	9021	X	8315	-0-	-706	-0-	38	1	8277	2	Y	-0-			-0-
04	8580	X	7940	-0-	-640	-0-	19	1	7921	2	Y	-0-			-0-
05	8773	X	8054	-0-	-719	-0-	24	1	8030	2	Y	-0-			-0-
06	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			Y	-0-			-0-
07	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			Y	-0-			-0-
*08	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	16	1	10301	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	109	1	2036	2	N	3			95
							3	9							
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	104	1	1909	2	N	-0-			95
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	114	1	1944	2	N	5			100
							6	9							
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	106	1	1857	2	N	-0-			100
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	108	1	1890	2	N	-0-			100
*08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	104	1	1850	2	N	-0-			100

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

03	DLQ G-10		10572	-0-	10572	20533	48	1	10524	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		10075	-0-	10075	30608	24	1	10051	2	Y	-0-			-0-
05	40732	X	10124	-0-	-30608	-0-	30	1	10094	2	Y	-0-			-0-
06	10647	X	9840	-0-	-807	-0-	9840	2			Y	-0-			-0-
07	10912	X	9997	-0-	-915	-0-	9997	2			Y	-0-			-0-
08	10571	X	10022	-0-	-549	-0-	16	1	10006	2	Y	-0-			-0-

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 #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446																	
03	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	64	1	1185	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	61	1	1125	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	67	1	1143	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	62	1	1093	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	64	1	1124	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	62	1	1099	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206																	
03	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	95	1	1773	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1800	-0-	-30	-0-	93	1	1707	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	103	1	1746	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	95	1	1663	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	98	1	1710	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	95	1	1682	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925																	
03	DLQ G-10		7019	-0-	7019	13472	358	1	6661	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6776	-0-	6776	20248	350	1	6426	2	N	-0-					-0-
05	27214	X	6966	-0-	-20248	-0-	387	1	6579	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6681	-0-	-309	-0-	361	1	6320	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6876	-0-	-254	-0-	372	1	6504	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6792	-0-	-214	-0-	362	1	6430	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775																	
03	DLQ G-10		3614	-0-	3614	6892	184	1	3430	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3474	-0-	3474	10366	179	1	3295	2	N	-0-					-0-
05	13951	X	3585	-0-	-10366	-0-	199	1	3386	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3446	-0-	-94	-0-	186	1	3260	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3528	-0-	-99	-0-	191	1	3337	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3507	-0-	-120	-0-	187	1	3320	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784																	
03	DLQ G-10		5078	-0-	5078	9693	259	1	4819	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4697	-0-	4697	14390	243	1	4454	2	N	-0-					-0-
05	19369	X	4979	-0-	-14390	-0-	277	1	4702	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4797	-0-	-243	-0-	259	1	4538	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4610	-0-	-505	-0-	249	1	4361	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4808	-0-	-276	-0-	256	1	4552	2	N	-0-					-0-
WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830																	
03	2201	N	2032	-0-	-169	-0-	103	1	1922	2	N	6					108
							7	9									
04	2040	N	1936	-0-	-104	-0-	99	1	1819	2	N	16	97	1			27
							18	9									
05	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	109	1	1856	2	N	5					32
							6	9									
06	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	102	1	1779	2	N	5					37
							6	9									
07	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	107	1	1866	2	N	8					45
							9	9									
*08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	106	1	1884	2	N	7					52
							8	9									

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
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	78	1	1456	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	73	1	1339	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	87	1	1479	2	N	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	80	1	1401	2	N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	81	1	1416	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	79	1	1398	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3013	-0-	3013	5727	14	1	2999	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2661	-0-	2661	8388	6	1	2655	2	Y	-0-					-0-
05	10714	X	2326	-0-	-8388	-0-	7	1	2319	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	1984	-0-	-926	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
07	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			Y	-0-					-0-
*08	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	12	1	7785	2	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		1076	-0-	1076	2061	5	1	1071	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1017	-0-	1017	3078	2	1	1015	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1030	-0-	-1970	1108	3	1	1027	2	Y	-0-					-0-
06	2086	N	978	-0-	-1108	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	977	-0-	-46	-0-	2	1	975	2	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		1155	-0-	1155	2205	5	1	1150	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1084	-0-	1084	3289	3	1	1081	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1098	-0-	-1902	1387	3	1	1095	2	Y	-0-					-0-
06	2444	N	1057	-0-	-1387	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
*08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	1	1	879	2	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		810	-0-	810	1558	16	1	794	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		770	-0-	770	2328	14	1	756	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	780	-0-	-2220	108	16	1	764	2	Y	-0-					-0-
06	842	N	734	-0-	-108	-0-	13	1	721	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	745	-0-	-61	-0-	13	1	732	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	729	-0-	-46	-0-	13	1	716	2	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		1633	-0-	1633	3112	7	1	1626	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1581	-0-	1581	4693	4	1	1577	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1616	-0-	-1384	3309	5	1	1611	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1549	-0-	-1451	1858	1549	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1576	-0-	-1524	334	1576	2			Y	-0-					-0-
*08	1907	N	1573	-0-	-334	-0-	2	1	1571	2	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		5575	-0-	5575	10768	284	1	5291	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5329	-0-	5329	16097	275	1	5054	2	N	-0-					-0-
05	21582	X	5485	-0-	-16097	-0-	305	1	5180	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5487	-0-	-63	-0-	297	1	5190	2	N	-0-					-0-
07	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	346	1	6060	2	N	-0-					-0-
*08	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	340	1	6050	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		3392	-0-	3392	6473	15	1	3377	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3260	-0-	3260	9733	8	1	3252	2	Y	-0-					-0-
05	13056	X	3323	-0-	-9733	-0-	10	1	3313	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3129	-0-	-201	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3177	-0-	-233	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	5	1	3219	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

03	1457	N	1024	-0-	-433	-0-	52	1	972	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1170	-0-	-210	-0-	60	1	1110	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	66	1	1115	2	N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	60	1	1056	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	60	1	1047	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	55	1	983	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

03	DLQ G-10		2609	-0-	2609	4995	12	1	2597	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2551	-0-	2551	7546	6	1	2545	2	Y	-0-					-0-
05	10123	X	2577	-0-	-7546	-0-	8	1	2569	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2445	-0-	-165	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2487	-0-	-148	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2460	-0-	-113	-0-	4	1	2456	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

03	DLQ G-10		1512	-0-	1512	2929	7	1	1505	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1487	-0-	1487	4416	4	1	1483	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1441	-0-	-1559	2857	4	1	1437	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1335	-0-	-1665	1192	1335	2			Y	-0-					-0-
07	2526	N	1334	-0-	-1192	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	2	1	1304	2	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

03	DLQ G-10		6224	-0-	6224	11952	28	1	6196	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5926	-0-	5926	17878	14	1	5912	2	Y	-0-					-0-
05	23866	X	5988	-0-	-17878	-0-	18	1	5970	2	Y	-0-					-0-
06	6146	X	5615	-0-	-531	-0-	5615	2			Y	-0-					-0-
07	6293	X	5742	-0-	-551	-0-	5742	2			Y	-0-					-0-
08	6231	X	5571	-0-	-660	-0-	9	1	5562	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

03	434	N	338	-0-	-96	-0-	17	1	321	2	N	-0-					-0-
04	390	N	298	-0-	-92	-0-	15	1	283	2	N	-0-					-0-
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	16	1	265	2	N	-0-					-0-
06	330	N	233	-0-	-97	-0-	13	1	220	2	N	-0-					-0-
07	310	N	237	-0-	-73	-0-	13	1	224	2	N	-0-					-0-
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		4023	-0-	4023	7688	205	1	3818	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3837	-0-	3837	11525	198	1	3639	2	N	-0-					-0-
05	15426	X	3901	-0-	-11525	-0-	217	1	3684	2	N	-0-					-0-
06	3942	X	3716	-0-	-226	-0-	201	1	3515	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3740	-0-	-290	-0-	202	1	3538	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3641	-0-	-389	-0-	194	1	3447	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

03	558	N	550	-0-	-8	-0-	28	1	522	2	N	-0-					-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	27	1	494	2	N	-0-					-0-
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	29	1	499	2	N	-0-					-0-
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	27	1	479	2	N	-0-					-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	28	1	498	2	N	-0-					-0-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	28	1	492	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	58	1	1075	2	N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	55	1	1001	2	N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	59	1	994	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	58	1	1014	2	N	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	70	1	1227	2	N	-0-					-0-
*08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	66	1	1178	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

03	775	N	757	-0-	-18	-0-	39	1	718	2	N	-0-					-0-
04	750	N	658	-0-	-92	-0-	34	1	624	2	N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	45	1	760	2	N	-0-					-0-
06	720	N	692	-0-	-28	-0-	37	1	655	2	N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	731	2	N	-0-					-0-
08	806	N	751	-0-	-55	-0-	40	1	711	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

03	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	119	1	2217	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2241	-0-	-69	-0-	116	1	2125	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	127	1	2160	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	119	1	2079	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	121	1	2120	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2235	-0-	-59	-0-	119	1	2116	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

03	DLQ G-10		12178	-0-	12178	23347	620	1	11558	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		11559	-0-	11559	34906	597	1	10962	2	N	-0-					-0-
05	46696	X	11790	-0-	-34906	-0-	655	1	11135	2	N	-0-					-0-
06	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	613	1	10721	2	N	-0-					-0-
07	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	623	1	10898	2	N	-0-					-0-
*08	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	603	1	10724	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		2868	-0-	2868	5569	13	1	2855	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2718	-0-	2718	8287	7	1	2711	2	Y	-0-					-0-
05	10960	X	2673	-0-	-8287	-0-	8	1	2665	2	Y	-0-					-0-
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
07	2821	N	2626	-0-	-195	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
*08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	4	1	2680	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

03	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	87	1	1628	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	85	1	1553	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	91	1	1542	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	85	1	1484	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	88	1	1542	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	86	1	1523	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

03	DLQ G-10		4213	-0-	4213	8374	19	1	4194	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4052	-0-	4052	12426	10	1	4042	2	Y	-0-					-0-
05	16544	X	4118	-0-	-12426	-0-	12	1	4106	2	Y	-0-					-0-
06	4095	X	3832	-0-	-263	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	3859	-0-	-357	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
08	4216	X	3718	-0-	-498	-0-	6	1	3712	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

03	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	59	1	1102	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	57	1	1052	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	64	1	1082	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	59	1	1033	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	60	1	1053	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	58	1	1039	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

03	1116	N	851	-0-	-265	-0-	43	1	808	2	N	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	76	1	1404	2	N	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	87	1	1474	2	N	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	75	1	1315	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1084	-0-	-435	-0-	59	1	1025	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1073	-0-	-477	-0-	57	1	1016	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

03	DLQ G-10		945	-0-	945	1815	4	1	941	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		898	-0-	898	2713	2	1	896	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	900	-0-	-2100	613	3	1	897	2	Y	-0-					-0-
06	1463	N	850	-0-	-613	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	860	-0-	-39	-0-	1	1	859	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

03	DLQ G-10		4860	-0-	4860	8625	248	1	4612	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4125	-0-	4125	12750	213	1	3912	2	N	-0-					-0-
05	17612	X	4862	-0-	-12750	-0-	270	1	4592	2	N	-0-					-0-
06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	259	1	4526	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4594	-0-	-273	-0-	248	1	4346	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4579	-0-	-288	-0-	244	1	4335	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		2027	-0-	2027	3904	9	1	2018	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1944	-0-	1944	5848	5	1	1939	2	Y	-0-			-0-
05	3000	N	1980	-0-	-1020	4828	6	1	1974	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1880	-0-	-1120	3708	1880	2			Y	-0-			-0-
07	3100	N	1912	-0-	-1188	2520	1912	2			Y	-0-			-0-
*08	3100	N	1879	-0-	-1221	1299	3	1	1876	2	Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

03	6293	X	6217	-0-	-76	-0-	28	1	6189	2	Y	-0-			-0-
04	6090	X	5601	-0-	-489	-0-	14	1	5587	2	Y	-0-			-0-
05	6293	X	4985	-0-	-1308	-0-	15	1	4970	2	Y	-0-			-0-
06	6061	X	4999	-0-	-1062	-0-	4999	2			Y	-0-			-0-
07	6262	X	4751	-0-	-1511	-0-	4751	2			Y	-0-			-0-
08	6231	X	4371	-0-	-1860	-0-	7	1	4364	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

03	DLQ G-10		3260	-0-	3260	6254	166	1	3094	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3167	-0-	3167	9421	164	1	3003	2	N	-0-			-0-
05	13193	X	3772	-0-	-9421	-0-	210	1	3562	2	N	-0-			-0-
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	195	1	3417	2	N	-0-			-0-
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	199	1	3476	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	3728	-0-	-54	-0-	199	1	3529	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

03	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	56	1	12297	2	N	-0-			-0-
04	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	29	1	11813	2	N	-0-			-0-
05	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	36	1	12055	2	N	-0-			-0-
06	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	11521	2			N	-0-			-0-
07	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	2			N	-0-			-0-
*08	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	17	1	10828	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	139	1	2581	2	N	-0-			-0-
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	135	1	2488	2	N	-0-			-0-
05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	148	1	2518	2	N	-0-			-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	139	1	2435	2	N	-0-			-0-
07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	142	1	2480	2	N	-0-			-0-
*08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	139	1	2467	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

03	DLQ G-10		2075	-0-	2075	3947	9	1	2066	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2001	-0-	2001	5948	5	1	1996	2	Y	-0-			-0-
05	7968	X	2020	-0-	-5948	-0-	6	1	2014	2	Y	-0-			-0-
06	2010	X	1888	-0-	-122	-0-	1888	2			Y	-0-			-0-
07	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	1917	2			Y	-0-			-0-
08	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	3	1	1902	2	Y	-0-			-0-

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
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	63	1	1175	2	N	-0-			-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	54	1	992	2	N	-0-			-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	66	1	1128	2	N	-0-			-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	65	1	1141	2	N	-0-			-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	67	1	1169	2	N	-0-			-0-
*08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	70	1	1235	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	29	1	532	2	N	-0-			-0-
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	27	1	501	2	N	-0-			-0-
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	30	1	506	2	N	-0-			-0-
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	28	1	490	2	N	-0-			-0-
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	30	1	521	2	N	-0-			-0-
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	518	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3039	-0-	3039	5842	155	1	2884	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2878	-0-	2878	8720	149	1	2729	2	N	-0-			-0-
05	11589	X	2869	-0-	-8720	-0-	159	1	2710	2	N	-0-			-0-
06	3090	X	2721	-0-	-369	-0-	147	1	2574	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2776	-0-	-324	-0-	150	1	2626	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2734	-0-	-304	-0-	146	1	2588	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	52	1	976	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	952	-0-	-68	-0-	49	1	903	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	995	-0-	-28	-0-	55	1	940	2	N	-0-			-0-
06	990	N	964	-0-	-26	-0-	52	1	912	2	N	-0-			-0-
07	992	N	982	-0-	-10	-0-	53	1	929	2	N	-0-			-0-
08	992	N	962	-0-	-30	-0-	51	1	911	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	175	1	11809	2	Y	-0-			-0-
04	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	149	1	11333	2	Y	-0-			-0-
05	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	170	1	11789	2	Y	-0-			-0-
06	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	131	1	11211	2	Y	-0-			-0-
07	12121	X	10775	-0-	-1346	-0-	98	1	10677	2	Y	-0-			-0-
08	11997	X	10428	-0-	-1569	-0-	111	1	10317	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	52	1	2022	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	1838	-0-	-262	-0-	42	1	1796	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	1916	-0-	-192	-0-	49	1	1867	2	N	-0-			-0-
06	2010	N	1811	-0-	-199	-0-	40	1	1771	2	N	-0-			-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	45	1	1868	2	N	-0-			-0-
*08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	48	1	1891	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1691	-0-	-138	-0-	86	1	1605	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	83	1	1528	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	92	1	1559	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1580	-0-	-70	-0-	85	1	1495	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	88	1	1537	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	86	1	1523	2	N	-0-			-0-

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
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	2	N	-0-			-0-
04	120	N	54	-0-	-66	-0-	3	1	51	2	N	-0-			-0-
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2854	-0-	2854	5467	145	1	2709	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2719	-0-	2719	8186	140	1	2579	2	N	-0-			-0-
05	10914	X	2728	-0-	-8186	-0-	152	1	2576	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	2609	-0-	-331	-0-	141	1	2468	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	2853	-0-	-30	-0-	154	1	2699	2	N	-0-			-0-
*08	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	158	1	2814	2	N	-0-			-0-

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
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-			-0-
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-			-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	N	-0-			-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-			-0-

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
03	DLQ G-10		2412	-0-	2412	4533	123	1	2289	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2229	-0-	2229	6762	115	1	2114	2	N	-0-			-0-
05	3000	N	2341	-0-	-659	6103	130	1	2211	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	2193	-0-	-807	5296	119	1	2074	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2271	-0-	-829	4467	123	1	2148	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	2216	-0-	-884	3583	118	1	2098	2	N	-0-			-0-

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
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	114	1	2130	2	N	-0-			-0-
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	111	1	2044	2	N	-0-			-0-
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	123	1	2094	2	N	-0-			-0-
06	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	114	1	1997	2	N	-0-			-0-
07	2232	N	2171	-0-	-61	-0-	117	1	2054	2	N	-0-			-0-
08	2232	N	2161	-0-	-71	-0-	115	1	2046	2	N	-0-			-0-

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
03	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	83	1	1543	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1494	-0-	-156	-0-	77	1	1417	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	85	1	1447	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1428	-0-	-132	-0-	77	1	1351	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	80	1	1398	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	76	1	1353	2	N	-0-			-0-

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
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	76	1	1415	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	74	1	1352	2	N	-0-			-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	81	1	1374	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	75	1	1314	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	77	1	1346	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	75	1	1332	2	N	-0-			-0-

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
03	DLQ G-10		1319	-0-	1319	2524	6	1	1313	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1256	-0-	1256	3780	3	1	1253	2	Y	-0-			-0-
05	3000	N	1282	-0-	-1718	2062	4	1	1278	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1260	-0-	-1740	322	1260	2			Y	-0-			-0-
07	1820	N	1498	-0-	-322	-0-	1498	2			Y	-0-			-0-
*08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	2	1	1317	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6473	-0-	6473	12552	29	1	6444	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		6047	-0-	6047	18599	15	1	6032	2	Y	-0-			-0-
05	24743	X	6144	-0-	-18599	-0-	18	1	6126	2	Y	-0-			-0-
06	6506	X	5802	-0-	-704	-0-	5802	2			Y	-0-			-0-
07	6634	X	5629	-0-	-1005	-0-	5629	2			Y	-0-			-0-
08	6479	X	5388	-0-	-1091	-0-	8	1	5380	2	Y	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	N	-0-			-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	N	-0-			-0-
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	22	1	376	2	N	-0-			-0-
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	20	1	346	2	N	-0-			-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	20	1	356	2	N	-0-			-0-
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	20	1	348	2	N	-0-			-0-

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
03	3286	X	2962	-0-	-324	-0-	151	1	2811	2	N	-0-			-0-
04	3120	X	2792	-0-	-328	-0-	144	1	2648	2	N	-0-			-0-
05	3131	X	2849	-0-	-282	-0-	158	1	2691	2	N	-0-			-0-
06	2869	X	2693	-0-	-176	-0-	146	1	2547	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	149	1	2605	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2692	-0-	-253	-0-	143	1	2549	2	N	-0-			-0-

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
03	DLQ G-10		7932	-0-	7932	14879	36	1	7896	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		7495	-0-	7495	22374	18	1	7477	2	Y	-0-			-0-
05	29845	X	7471	-0-	-22374	-0-	22	1	7449	2	Y	-0-			-0-
06	7704	X	6986	-0-	-718	-0-	6986	2			Y	-0-			-0-
07	7905	X	7033	-0-	-872	-0-	7033	2			Y	-0-			-0-
08	7905	X	6805	-0-	-1100	-0-	11	1	6794	2	Y	-0-			-0-

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
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	41	1	757	2	N	32					57
							35	9									
04	810	N	760	-0-	-50	-0-	38	1	700	2	N	20					77
							22	9									
05	868	N	692	-0-	-176	-0-	38	1	654	2	N	-0-					77
06	810	N	676	-0-	-134	-0-	36	1	622	2	N	16					93
							18	9									
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	40	1	704	2	N	25					118
							28	9									
*08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	36	1	645	2	N	22	128	1			12
							24	9									

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	234	1	4366	2	N	15					77
							17	9									
04	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	252	1	4621	2	N	1	66	1			12
							1	9									
05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	270	1	4598	2	N	6					18
							7	9									
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	248	1	4344	2	N	5					23
							6	9									
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	212	1	3715	2	N	17					40
							19	9									
*08	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	259	1	4601	2	N	7					47
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

03	651	N	433	-0-	-218	-0-	22	1	411	2	N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	2	N	-0-					-0-
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	20	1	358	2	N	-0-					-0-
07	465	N	373	-0-	-92	-0-	20	1	353	2	N	-0-					-0-
08	465	N	362	-0-	-103	-0-	19	1	343	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5244	-0-	5244	9963	107	1	5137	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5103	-0-	5103	15066	98	1	5005	2	Y	-0-					-0-
05	20304	X	5238	-0-	-15066	-0-	109	1	5129	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4942	-0-	-128	-0-	91	1	4851	2	Y	-0-					-0-
07	5270	X	5059	-0-	-211	-0-	93	1	4966	2	Y	-0-					-0-
08	5270	X	4973	-0-	-297	-0-	96	1	4877	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	36	1	612	2	N	-0-					-0-
06	600	N	542	-0-	-58	-0-	29	1	513	2	N	-0-					-0-
07	651	N	527	-0-	-124	-0-	28	1	499	2	N	-0-					-0-
08	651	N	520	-0-	-131	-0-	28	1	492	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

03	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	95	1	1773	2	N	-0-					-0-
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	95	1	1738	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	102	1	1741	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	95	1	1655	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	98	1	1722	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	94	1	1677	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

03	434	N	427	-0-	-7	-0-	22	1	405	2	N	-0-					-0-
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	21	1	379	2	N	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	24	1	408	2	N	-0-					-0-
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	21	1	369	2	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	2	N	-0-					-0-
08	434	N	365	-0-	-69	-0-	19	1	346	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

03	DLQ G-10		3267	-0-	3267	6303	165	1	3076	2	N	24					102
							26	9									
04	DLQ G-10		3075	-0-	3075	9378	158	1	2906	2	N	10	22	1			90
							11	9									
05	12481	X	3103	-0-	-9378	-0-	172	1	2919	2	N	11	63	1			38
							12	9									
06	3240	X	3057	-0-	-183	-0-	164	1	2871	2	N	20					58
							22	9									
07	3348	X	3258	-0-	-90	-0-	174	1	3047	2	N	34					92
							37	9									
08	3255	X	3170	-0-	-85	-0-	167	1	2974	2	N	26					118
							29	9									

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

03	DLQ G-10		635	-0-	635	940	3	1	632	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2945	-0-	2945	3885	7	1	2938	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	2952	-0-	-48	3837	9	1	2943	2	Y	-0-					-0-
06	6549	X	2712	-0-	-3837	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2648	-0-	-390	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2467	-0-	-571	-0-	4	1	2463	2	Y	-0-					-0-

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
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

03	DLQ G-10		5046	-0-	5046	9613	257	1	4789	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4863	-0-	4863	14476	251	1	4612	2	N	-0-			-0-
05	19382	X	4906	-0-	-14476	-0-	273	1	4633	2	N	-0-			-0-
06	4890	X	4547	-0-	-343	-0-	246	1	4301	2	N	-0-			-0-
07	5053	X	4746	-0-	-307	-0-	257	1	4489	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	4685	-0-	-368	-0-	250	1	4435	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

03	DLQ G-10		2311	-0-	2311	4436	118	1	2193	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2185	-0-	2185	6621	113	1	2072	2	N	-0-			-0-
05	3000	N	2211	-0-	-789	5832	123	1	2088	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	2051	-0-	-949	4883	111	1	1940	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	1995	-0-	-1105	3778	108	1	1887	2	N	-0-			-0-
*08	3100	N	1907	-0-	-1193	2585	102	1	1805	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

03	18786	X	17092	-0-	-1694	-0-	77	1	17015	2	Y	-0-			-0-
04	17460	X	15461	-0-	-1999	-0-	38	1	15423	2	Y	-0-			-0-
05	17484	X	16827	-0-	-657	-0-	50	1	16777	2	Y	-0-			-0-
06	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	15842	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.		15776	-0-	15776	15776	15776	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.		15528	-0-	15528	31304	24	1	15504	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

03	DLQ G-10		741	-0-	741	1416	3	1	738	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		708	-0-	708	2124	2	1	706	2	Y	-0-			-0-
05	2848	N	724	-0-	-2124	-0-	2	1	722	2	Y	-0-			-0-
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			Y	-0-			-0-
07	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	2			Y	-0-			-0-
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	1	1	681	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

03	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	30	1	1325	2	Y	-0-			-0-
04	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	38	1	1767	2	Y	-0-			-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	20	1	1397	2	Y	-0-			-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	30	1	1506	2	Y	-0-			-0-
07	1860	N	970	-0-	-890	-0-	34	1	936	2	Y	-0-			-0-
08	1426	N	671	-0-	-755	-0-	16	1	655	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

03	DLQ G-10		7178	-0-	7178	14377	32	1	7146	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		7015	-0-	7015	21392	17	1	6998	2	Y	-0-			-0-
05	28424	X	7032	-0-	-21392	-0-	21	1	7011	2	Y	-0-			-0-
06	7853	X	6983	-0-	-870	-0-	6983	2			Y	-0-			-0-
07	7967	X	7035	-0-	-932	-0-	7035	2			Y	-0-			-0-
08	7254	X	7212	-0-	-42	-0-	11	1	7201	2	Y	-0-			-0-

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
03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	132	1	2455	2	N	-0-					-0-
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	127	1	2336	2	N	-0-					-0-
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	137	1	2324	2	N	-0-					-0-
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	130	1	2272	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	132	1	2317	2	N	-0-					-0-
*08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	126	1	2235	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

03	DLQ G-10		5524	-0-	5524	10644	281	1	5243	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5310	-0-	5310	15954	274	1	5036	2	N	-0-					-0-
05	21378	X	5424	-0-	-15954	-0-	301	1	5123	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5169	-0-	-351	-0-	279	1	4890	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5254	-0-	-388	-0-	284	1	4970	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5150	-0-	-368	-0-	274	1	4876	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

03	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	68	1	1270	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1261	-0-	-89	-0-	65	1	1196	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	68	1	1163	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1114	-0-	-176	-0-	60	1	1054	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	61	1	1061	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	60	1	1059	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

03	DLQ G-10		3935	-0-	3935	7492	18	1	3917	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3793	-0-	3793	11285	9	1	3784	2	Y	-0-					-0-
05	15166	X	3881	-0-	-11285	-0-	11	1	3870	2	Y	-0-					-0-
06	3899	X	3705	-0-	-194	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3752	-0-	-185	-0-	3752	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3730	-0-	-207	-0-	6	1	3724	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

03	279	N	183	-0-	-96	-0-	9	1	174	2	N	-0-					-0-
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	8	1	152	2	N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-
08	372	N	154	-0-	-218	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3441	-0-	3441	6538	175	1	3266	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3240	-0-	3240	9778	167	1	3073	2	N	-0-			-0-
05	13095	X	3317	-0-	-9778	-0-	184	1	3133	2	N	-0-			-0-
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	171	1	2984	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	3167	-0-	-274	-0-	171	1	2996	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	3158	-0-	-283	-0-	168	1	2990	2	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2982	-0-	2982	5730	152	1	2830	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2822	-0-	2822	8552	146	1	2676	2	N	-0-			-0-
05	11349	X	2797	-0-	-8552	-0-	155	1	2642	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	2744	-0-	-226	-0-	148	1	2596	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	2796	-0-	-242	-0-	151	1	2645	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2742	-0-	-234	-0-	146	1	2596	2	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	88	1	1639	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1644	-0-	-66	-0-	85	1	1559	2	N	-0-			-0-
05	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	92	1	1569	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1430	-0-	-250	-0-	77	1	1353	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	85	1	1484	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	83	1	1469	2	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	1	1	165	2	N	-0-			-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-			-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-			-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2578	-0-	2578	5010	131	1	2447	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2426	-0-	2426	7436	125	1	2301	2	N	-0-			-0-
05	9814	X	2378	-0-	-7436	-0-	132	1	2246	2	N	-0-			-0-
06	2610	X	2187	-0-	-423	-0-	118	1	2069	2	N	-0-			-0-
07	2511	N	2243	-0-	-268	-0-	121	1	2122	2	N	-0-			-0-
08	2387	N	2061	-0-	-326	-0-	110	1	1951	2	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	775	N	622	-0-	-153	-0-	32	1	590	2	N	-0-			-0-
04	720	N	652	-0-	-68	-0-	34	1	618	2	N	-0-			-0-
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	34	1	583	2	N	-0-			-0-
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	32	1	567	2	N	-0-			-0-
07	682	N	624	-0-	-58	-0-	34	1	590	2	N	-0-			-0-
08	620	N	573	-0-	-47	-0-	31	1	542	2	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3107	-0-	3107	5829	23	1	3084	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2793	-0-	2793	8622	13	1	2780	2	Y	-0-			-0-
05	11271	X	2649	-0-	-8622	-0-	14	1	2635	2	Y	-0-			-0-
06	3012	X	2302	-0-	-710	-0-	1	1	2301	2	Y	-0-			-0-
07	3100	X	2049	-0-	-1051	-0-	2049	2			Y	-0-			-0-
08	3100	X	2087	-0-	-1013	-0-	3	1	2084	2	Y	-0-			-0-

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
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	14	1	264	2	N	-0-			-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	N	-0-			-0-
05	403	N	249	-0-	-154	-0-	14	1	235	2	N	-0-			-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	12	1	217	2	N	-0-			-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	13	1	234	2	N	-0-			-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	13	1	222	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	55	1	1020	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	53	1	976	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	59	1	996	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	55	1	956	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	56	1	976	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	54	1	966	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	48	1	897	2	N	-0-			-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	44	1	811	2	N	-0-			-0-
05	868	N	771	-0-	-97	-0-	43	1	728	2	N	-0-			-0-
06	900	N	756	-0-	-144	-0-	41	1	715	2	N	-0-			-0-
07	899	N	748	-0-	-151	-0-	40	1	708	2	N	-0-			-0-
*08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	43	1	762	2	N	-0-			-0-

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
03	DLQ G-10		1358	-0-	1358	2596	69	1	1289	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1284	-0-	1284	3880	66	1	1218	2	Y	-0-			-0-
05	3000	N	1334	-0-	-1666	2214	74	1	1260	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1287	-0-	-1713	501	70	1	1217	2	Y	-0-			-0-
07	1819	N	1318	-0-	-501	-0-	71	1	1247	2	Y	-0-			-0-
08	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	69	1	1230	2	Y	-0-			-0-

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
03	DLQ G-10		3068	-0-	3068	5891	14	1	3054	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2927	-0-	2927	8818	7	1	2920	2	Y	-0-			-0-
05	11786	X	2968	-0-	-8818	-0-	9	1	2959	2	Y	-0-			-0-
06	2976	X	2832	-0-	-144	-0-	2832	2			Y	-0-			-0-
07	3069	X	2893	-0-	-176	-0-	2893	2			Y	-0-			-0-
08	3069	X	2840	-0-	-229	-0-	4	1	2836	2	Y	-0-			-0-

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
03	868	N	794	-0-	-74	-0-	40	1	754	2	N	-0-			-0-
04	840	N	780	-0-	-60	-0-	40	1	740	2	N	-0-			-0-
05	806	N	786	-0-	-20	-0-	44	1	742	2	N	-0-			-0-
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	41	1	709	2	N	-0-			-0-
07	806	N	764	-0-	-42	-0-	41	1	723	2	N	-0-			-0-
08	775	N	756	-0-	-19	-0-	40	1	716	2	N	-0-			-0-

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
03	DLQ G-10		14896	-0-	14896	27943	759	1	14137	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		13329	-0-	13329	41272	688	1	12641	2	N	-0-			-0-
05	54375	X	13103	-0-	-41272	-0-	728	1	12375	2	N	-0-			-0-
06	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	762	1	13336	2	N	-0-			-0-
07	14911	X	14300	-0-	-611	-0-	773	1	13527	2	N	-0-			-0-
08	14911	X	11890	-0-	-3021	-0-	633	1	11257	2	N	-0-			-0-

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
03	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	92	1	1717	2	N	5			43
							6	9							
04	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	89	1	1630	2	N	5			48
							6	9							
05	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	98	1	1659	2	N	4			52
							4	9							
06	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	91	1	1587	2	N	5			57
							6	9							
07	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	93	1	1636	2	N	5			62
							6	9							
08	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	91	1	1624	2	N	5			67
							6	9							

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

03	155	N	94	-0-	-61	-0-	5	1	89	2	N	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	N	-0-			-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

03	2170	N	2000	-0-	-170	-0-	102	1	1898	2	N	-0-			50
04	1980	N	1897	-0-	-83	-0-	98	1	1799	2	N	-0-			50
05	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	108	1	1838	2	N	5			55
							6	9							
06	1950	N	1863	-0-	-87	-0-	100	1	1757	2	N	5			60
							6	9							
07	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	102	1	1792	2	N	2			62
							2	9							
08	1953	N	1821	-0-	-132	-0-	97	1	1721	2	N	3			65
							3	9							

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

03	713	N	675	-0-	-38	-0-	34	1	641	2	N	-0-			-0-
04	690	N	643	-0-	-47	-0-	33	1	610	2	N	-0-			-0-
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	37	1	626	2	N	-0-			-0-
06	660	N	646	-0-	-14	-0-	35	1	611	2	N	-0-			-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	36	1	629	2	N	-0-			-0-
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-			-0-
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

03	217	N	117	-0-	-100	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	6	1	117	2	N	-0-			-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	11	1	191	2	N	-0-			-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-			-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-			-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	11	1	200	2	N	-0-			-0-

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
03	868	N	637	-0-	-231	-0-	32	1	605	2	N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	709	2	N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	43	1	733	2	N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	39	1	684	2	N	-0-					-0-
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	40	1	692	2	N	-0-					-0-
08	775	N	730	-0-	-45	-0-	39	1	691	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3562	-0-	3562	6847	16	1	3546	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3381	-0-	3381	10228	8	1	3373	2	Y	-0-					-0-
05	13668	X	3440	-0-	-10228	-0-	10	1	3430	2	Y	-0-					-0-
06	3549	X	3316	-0-	-233	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3348	-0-	-279	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3293	-0-	-272	-0-	5	1	3288	2	Y	-0-					-0-

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
03	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	67	1	1248	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	65	1	1192	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	71	1	1213	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	66	1	1147	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	70	1	1221	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	67	1	1188	2	N	-0-					-0-

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
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	27	1	511	2	N	-0-					-0-
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	27	1	488	2	N	-0-					-0-
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	30	1	507	2	N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	498	2	N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	N	-0-					-0-
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	29	1	508	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		1606	-0-	1606	3075	7	1	1599	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1529	-0-	1529	4604	4	1	1525	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1556	-0-	-1444	3160	5	1	1551	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1483	-0-	-1517	1643	1483	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1519	-0-	-1581	62	1519	2			Y	-0-					-0-
*08	1563	N	1501	-0-	-62	-0-	2	1	1499	2	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		10222	-0-	10222	19393	520	1	9681	2	Y	19					87
							21	9									
04	DLQ G-10		9906	-0-	9906	29299	510	1	9371	2	Y	23	72	1			38
							25	9									
05	39111	X	9812	-0-	-29299	-0-	544	1	9246	2	Y	20					58
							22	9									
06	9900	X	8840	-0-	-1060	-0-	477	1	8344	2	Y	17					75
							19	9									
07	10230	X	9227	-0-	-1003	-0-	498	1	8709	2	Y	18					93
							20	9									
08	10230	X	9276	-0-	-954	-0-	492	1	8740	2	Y	40					133
							44	9									

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
03	DLQ G-10		2459	-0-	2459	4256	17	1	2442	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2269	-0-	2269	6525	13	1	2256	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	2100	-0-	-900	5625	13	1	2087	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2044	-0-	-956	4669	7	1	2037	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2095	-0-	-1005	3664	7	1	2088	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2070	-0-	-1030	2634	9	1	2061	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		11811	-0-	11811	23361	53	1	11758	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		11479	-0-	11479	34840	28	1	11451	2	Y	-0-					-0-
05	46106	X	11266	-0-	-34840	-0-	33	1	11233	2	Y	-0-					-0-
06	12048	X	11474	-0-	-574	-0-	11474	2			Y	-0-					-0-
07	12431	X	11016	-0-	-1415	-0-	11016	2			Y	-0-					-0-
08	11873	X	11809	-0-	-64	-0-	19	1	11790	2	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		2187	-0-	2187	4161	10	1	2177	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2289	-0-	2289	6450	6	1	2283	2	Y	-0-					-0-
05	9300	X	2850	-0-	-6450	-0-	8	1	2842	2	Y	-0-					-0-
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
07	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2442	-0-	-410	-0-	4	1	2438	2	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		192	-0-	192	374	10	1	180	2	Y	2					67
							2	9									
04	DLQ G-10		135	-0-	135	509	7	1	126	2	Y	2	61	1			8
							2	9									
05	676	N	167	-0-	-509	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					8
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					8
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					8
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					8

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
03	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	343	1	6398	2	N	-0-					-0-
04	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	327	1	6012	2	N	-0-					-0-
05	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	346	1	5882	2	N	-0-					-0-
06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	311	1	5436	2	N	-0-					-0-
07	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	361	1	6326	2	N	-0-					-0-
*08	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	328	1	5828	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		2927	-0-	2927	5646	13	1	2914	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2767	-0-	2767	8413	7	1	2760	2	Y	-0-					-0-
05	11201	X	2788	-0-	-8413	-0-	8	1	2780	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2598	-0-	-342	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2629	-0-	-378	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2547	-0-	-243	-0-	4	1	2543	2	Y	-0-					-0-

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
03	5642	X	4939	-0-	-703	-0-	22	1	4917	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	4756	-0-	-584	-0-	12	1	4744	2	Y	-0-					-0-
05	5208	X	4848	-0-	-360	-0-	14	1	4834	2	Y	-0-					-0-
06	5040	X	4540	-0-	-500	-0-	4540	2			Y	-0-					-0-
07	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	13406	2			Y	-0-					-0-
*08	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	18	1	11198	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

03	DLQ G-10		2617	-0-	2617	5084	133	1	2484	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2494	-0-	2494	7578	129	1	2365	2	N	-0-					-0-
05	3000	N	2536	-0-	-464	7114	141	1	2395	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2364	-0-	-636	6478	128	1	2236	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2393	-0-	-707	5771	129	1	2264	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	2327	-0-	-773	4998	124	1	2203	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

03	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	63	1	1167	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	60	1	1108	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	65	1	1107	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	64	1	1113	2	N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	66	1	1151	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	61	1	1090	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

03	DLQ G-10		7517	-0-	7517	14370	34	1	7483	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7073	-0-	7073	21443	17	1	7056	2	Y	-0-					-0-
05	28660	X	7217	-0-	-21443	-0-	21	1	7196	2	Y	-0-					-0-
06	7227	X	6815	-0-	-412	-0-	6815	2			Y	-0-					-0-
07	7440	X	7005	-0-	-435	-0-	7005	2			Y	-0-					-0-
08	7440	X	6952	-0-	-488	-0-	11	1	6941	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

03	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	78	1	1457	2	N	-0-					42
04	1620	N	1490	-0-	-130	-0-	77	1	1407	2	N	5					47
							6	9									
05	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	86	1	1453	2	N	6					53
							7	9									
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	81	1	1419	2	N	10					63
							11	9									
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	84	1	1465	2	N	9					72
							10	9									
*08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	82	1	1460	2	N	10					82
							11	9									

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
03	DLQ G-10		1623	-0-	1623	3066	7	1	1616	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1544	-0-	1544	4610	4	1	1540	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1555	-0-	-1445	3165	5	1	1550	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1306	-0-	-1694	1471	1306	2			Y	-0-					-0-
07	3017	N	1546	-0-	-1471	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	2	1	1475	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4936	-0-	4936	9712	41	1	4895	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4596	-0-	4596	14308	30	1	4566	2	Y	-0-					-0-
05	18986	X	4678	-0-	-14308	-0-	35	1	4643	2	Y	-0-					-0-
06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	21	1	4424	2	Y	-0-					-0-
07	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	22	1	4454	2	Y	-0-					-0-
08	4433	X	4395	-0-	-38	-0-	28	1	4367	2	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		3474	-0-	3474	6570	16	1	3458	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3384	-0-	3384	9954	8	1	3376	2	Y	-0-					-0-
05	13386	X	3432	-0-	-9954	-0-	10	1	3422	2	Y	-0-					-0-
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3186	-0-	-317	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3003	-0-	-500	-0-	5	1	2998	2	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		1297	-0-	1297	2489	6	1	1291	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1265	-0-	1265	3754	3	1	1262	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1249	-0-	1249	5003	4	1	1245	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	1182	-0-	-1718	3285	1182	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1372	-0-	-1728	1557	1372	2			Y	-0-					-0-
*08	2806	N	1249	-0-	-1557	-0-	2	1	1247	2	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		6203	-0-	6203	11910	266	1	5937	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5893	-0-	5893	17803	253	1	5640	2	Y	-0-					-0-
05	23835	X	6032	-0-	-17803	-0-	280	1	5752	2	Y	-0-					-0-
06	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	257	1	5479	2	Y	-0-					-0-
07	6324	X	5791	-0-	-533	-0-	260	1	5531	2	Y	-0-					-0-
08	6200	X	5674	-0-	-526	-0-	253	1	5421	2	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		6185	-0-	6185	11956	47	1	6138	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5844	-0-	5844	17800	33	1	5811	2	Y	-0-					-0-
05	23682	X	5882	-0-	-17800	-0-	37	1	5845	2	Y	-0-					-0-
06	6099	X	5675	-0-	-424	-0-	19	1	5656	2	Y	-0-					-0-
07	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	19	1	12790	2	Y	-0-					-0-
*08	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	37	1	12579	2	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		13206	-0-	13206	25330	60	1	13146	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12521	-0-	12521	37851	30	1	12491	2	Y	-0-					-0-
05	50357	X	12506	-0-	-37851	-0-	37	1	12469	2	Y	-0-					-0-
06	12923	X	11704	-0-	-1219	-0-	11704	2			Y	-0-					-0-
07	13299	X	11575	-0-	-1724	-0-	11575	2			Y	-0-					-0-
08	13206	X	11150	-0-	-2056	-0-	18	1	11132	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	101	1	1880	2	N	8					45
							9	9									
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	96	1	1764	2	N	8					53
							9	9									
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	109	1	1856	2	N	10					63
							11	9									
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	95	1	1669	2	N	4					67
							4	9									
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	108	1	1891	2	N	6					73
							7	9									
*08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	107	1	1897	2	N	9					82
							10	9									

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

03	DLQ G-10		4097	-0-	4097	7764	19	1	4078	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3899	-0-	3899	11663	9	1	3890	2	N	-0-					-0-
05	15632	X	3969	-0-	-11663	-0-	12	1	3957	2	N	-0-					-0-
06	3999	X	3790	-0-	-209	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3847	-0-	-245	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3791	-0-	-301	-0-	6	1	3785	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

03	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	52	1	968	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	52	1	958	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	57	1	967	2	N	-0-					-0-
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	52	1	904	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	54	1	946	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	928	-0-	-95	-0-	49	1	879	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

03	403	N	368	-0-	-35	-0-	19	1	349	2	N	-0-					-0-
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	17	1	306	2	N	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	18	1	311	2	N	-0-					-0-
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	17	1	303	2	N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	17	1	306	2	N	-0-					-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	17	1	298	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

03	2604	N	2480	-0-	-124	-0-	126	1	2354	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2357	-0-	-73	-0-	122	1	2235	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2409	-0-	-71	-0-	134	1	2275	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2294	-0-	-106	-0-	124	1	2170	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2360	-0-	-89	-0-	128	1	2232	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2309	-0-	-109	-0-	123	1	2186	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		10363	-0-	10363	19999	528	1	9835	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9644	-0-	9644	29643	498	1	9146	2	N	-0-					-0-
05	38019	X	8376	-0-	-29643	-0-	465	1	7911	2	N	-0-					-0-
06	10006	X	8139	-0-	-1867	-0-	440	1	7699	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	8216	-0-	-2076	-0-	444	1	7772	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	8021	-0-	-2271	-0-	427	1	7594	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

03	1922	N	1428	-0-	-494	-0-	6	1	1422	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1249	-0-	-371	-0-	3	1	1246	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	4	1	1296	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	2	1	1289	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

03	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	126	1	2344	2	N	3					53
							3	9									
04	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	116	1	2137	2	N	5					58
							6	9									
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	122	1	2074	2	N	2					60
							2	9									
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	119	1	2074	2	N	13					73
							14	9									
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	131	1	2287	2	N	49					122
							54	9									
*08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	129	1	2286	2	N	43					165
							47	9									

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

03	6293	X	5679	-0-	-614	-0-	26	1	5653	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5640	-0-	-360	-0-	14	1	5626	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5990	-0-	-210	-0-	18	1	5972	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5647	-0-	-353	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5738	-0-	-183	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5423	-0-	-560	-0-	9	1	5414	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

03	DLQ G-10		2375	-0-	2375	4372	11	1	2364	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2230	-0-	2230	6602	5	1	2225	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	2157	-0-	-843	5759	6	1	2151	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1962	-0-	-1038	4721	1962	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1938	-0-	-1162	3559	1938	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1879	-0-	-1221	2338	3	1	1876	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3924	-0-	3924	7595	19	1	3905	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3588	-0-	3588	11183	9	1	3579	2	Y	-0-					-0-
05	14802	X	3619	-0-	-11183	-0-	12	1	3607	2	Y	-0-					-0-
06	3773	X	3415	-0-	-358	-0-	1	1	3414	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	1	1	3460	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3354	-0-	-521	-0-	5	1	3349	2	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		2844	-0-	2844	5580	13	1	2831	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2579	-0-	2579	8159	6	1	2573	2	N	-0-					-0-
05	10705	X	2546	-0-	-8159	-0-	8	1	2538	2	N	-0-					-0-
06	2767	X	2265	-0-	-502	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1953	-0-	-806	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	1844	-0-	-915	-0-	3	1	1841	2	N	-0-					-0-

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
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		3965	-0-	3965	7798	18	1	3947	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3630	-0-	3630	11428	9	1	3621	2	N	-0-					-0-
05	15027	X	3599	-0-	-11428	-0-	11	1	3588	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3516	-0-	-594	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3280	-0-	-967	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	2900	-0-	-1068	-0-	5	1	2895	2	N	-0-					-0-

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
03	930	N	828	-0-	-102	-0-	4	1	824	2	N	-0-					-0-
04	870	N	857	-0-	-13	-0-	2	1	855	2	N	-0-					-0-
05	899	N	858	-0-	-41	-0-	3	1	855	2	N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	868	N	793	-0-	-75	-0-	1	1	792	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		1629	-0-	1629	3171	7	1	1622	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1491	-0-	1491	4662	4	1	1487	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1469	-0-	-1531	3131	4	1	1465	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1296	-0-	-1704	1427	1296	2			Y	-0-					-0-
07	2700	N	1273	-0-	-1427	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1141	-0-	-316	-0-	2	1	1139	2	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		8880	-0-	8880	17149	40	1	8840	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8103	-0-	8103	25252	20	1	8083	2	Y	-0-					-0-
05	33189	X	7937	-0-	-25252	-0-	23	1	7914	2	Y	-0-					-0-
06	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			Y	-0-					-0-
07	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			Y	-0-					-0-
*08	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	11	1	6741	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		14	-0-	14	14	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		157	-0-	157	171	8	1	149	2	N	-0-					-0-
05	624	X	453	-0-	-171	-0-	19	1	329	2	N	95	70	1			25
							105	9									
06	299	X	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	N	-0-					25
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	N	-0-					25
08	465	N	289	-0-	-176	-0-	15	1	274	2	N	-0-					25

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

03	DLQ G-10		4843	-0-	4843	9312	22	1	4821	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4558	-0-	4558	13870	11	1	4547	2	Y	-0-					-0-
05	18433	X	4563	-0-	-13870	-0-	13	1	4550	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4190	-0-	-610	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4190	-0-	-770	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
08	4836	X	3925	-0-	-911	-0-	6	1	3919	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

03	279	N	264	-0-	-15	-0-	13	1	251	2	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	N	-0-					-0-
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

03	DLQ G-10		4123	-0-	4123	8043	19	1	4104	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3937	-0-	3937	11980	10	1	3927	2	Y	-0-					-0-
05	15920	X	3940	-0-	-11980	-0-	12	1	3928	2	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3792	-0-	-408	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	3823	-0-	-517	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	3852	-0-	-271	-0-	6	1	3846	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

03	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	71	1	1314	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	68	1	1254	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	75	1	1270	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	71	1	1244	2	N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	74	1	1291	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	71	1	1261	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

03	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	71	1	1320	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	68	1	1241	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	75	1	1282	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	69	1	1206	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	69	1	1210	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	66	1	1167	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

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
03	2418	N	2285	-0-	-133	-0-	116	1	2169	2	N	-0-			-0-
04	2280	N	2180	-0-	-100	-0-	113	1	2067	2	N	-0-			-0-
05	2325	N	2211	-0-	-114	-0-	123	1	2088	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	2139	-0-	-81	-0-	116	1	2023	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	119	1	2075	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	116	1	2067	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

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
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	36	1	663	2	N	-0-			-0-
04	690	N	675	-0-	-15	-0-	35	1	640	2	N	-0-			-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	38	1	652	2	N	-0-			-0-
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	36	1	623	2	N	-0-			-0-
07	713	N	670	-0-	-43	-0-	36	1	634	2	N	-0-			-0-
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	35	1	628	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

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
03	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	64	1	1186	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	63	1	1158	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	64	1	1083	2	N	-0-			-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	65	1	1139	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	63	1	1097	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	58	1	1030	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

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
03	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	90	1	1683	2	N	-0-			-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	84	1	1546	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	94	1	1601	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1380	-0-	-330	-0-	75	1	1305	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1478	-0-	-196	-0-	75	1	1315	2	N	80			80
							88	9							
08	1705	N	1361	-0-	-344	-0-	72	1	1278	2	N	10			90
							11	9							

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

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
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	68	1	1274	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	65	1	1200	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	72	1	1218	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	67	1	1169	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	68	1	1194	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	65	1	1162	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

03	496	N	466	-0-	-30	-0-	24	1	442	2	N	-0-					-0-
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	23	1	423	2	N	-0-					-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	25	1	422	2	N	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	23	1	403	2	N	-0-					-0-
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	23	1	408	2	N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	22	1	396	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

03	DLQ G-10		2936	-0-	2936	5516	150	1	2786	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2909	-0-	2909	8425	150	1	2759	2	N	-0-					-0-
05	11416	X	2991	-0-	-8425	-0-	166	1	2825	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	1905	-0-	-945	-0-	103	1	1802	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2378	-0-	-629	-0-	129	1	2249	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	1825	-0-	-1182	-0-	97	1	1728	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	51	1	950	2	N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	49	1	897	2	N	-0-					-0-
05	992	N	962	-0-	-30	-0-	53	1	909	2	N	-0-					-0-
06	960	N	888	-0-	-72	-0-	48	1	840	2	N	-0-					-0-
07	992	N	780	-0-	-212	-0-	42	1	738	2	N	-0-					-0-
08	961	N	938	-0-	-23	-0-	50	1	888	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

03	682	N	644	-0-	-38	-0-	33	1	611	2	N	-0-					-0-
04	660	N	612	-0-	-48	-0-	32	1	580	2	N	-0-					-0-
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	34	1	578	2	N	-0-					-0-
06	630	N	565	-0-	-65	-0-	31	1	534	2	N	-0-					-0-
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	31	1	551	2	N	-0-					-0-
08	620	N	574	-0-	-46	-0-	31	1	543	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

03	DLQ G-10		4996	-0-	4996	9511	255	1	4741	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4801	-0-	4801	14312	248	1	4553	2	N	-0-					-0-
05	19357	X	5045	-0-	-14312	-0-	280	1	4765	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4876	-0-	-44	-0-	264	1	4612	2	N	-0-					-0-
07	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	271	1	4744	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4960	-0-	-93	-0-	264	1	4696	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

03	DLQ G-10		5666	-0-	5666	10923	26	1	5640	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5070	-0-	5070	15993	12	1	5058	2	Y	-0-					-0-
05	21051	X	5058	-0-	-15993	-0-	15	1	5043	2	Y	-0-					-0-
06	5371	X	4804	-0-	-567	-0-	4804	2			Y	-0-					-0-
07	5394	X	4960	-0-	-434	-0-	4960	2			Y	-0-					-0-
08	5394	X	4814	-0-	-580	-0-	8	1	4806	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
03	DLQ G-10		8295	-0-	8295	15692	423	1	7872	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7859	-0-	7859	23551	406	1	7453	2	N	-0-					-0-
05	31430	X	7879	-0-	-23551	-0-	438	1	7441	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	7494	-0-	-696	-0-	405	1	7089	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7543	-0-	-765	-0-	408	1	7135	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	7456	-0-	-852	-0-	397	1	7059	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		3534	-0-	3534	6765	65	1	3469	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3380	-0-	3380	10145	59	1	3321	2	Y	-0-					-0-
05	13633	X	3488	-0-	-10145	-0-	68	1	3420	2	Y	-0-					-0-
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	54	1	3240	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3286	-0-	-279	-0-	54	1	3232	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3223	-0-	-311	-0-	56	1	3167	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	976	-0-	-47	-0-	50	1	926	2	N	-0-					-0-
04	960	N	923	-0-	-37	-0-	48	1	875	2	N	-0-					-0-
05	992	N	928	-0-	-64	-0-	52	1	876	2	N	-0-					-0-
06	930	N	857	-0-	-73	-0-	46	1	811	2	N	-0-					-0-
07	961	N	857	-0-	-104	-0-	46	1	811	2	N	-0-					-0-
08	930	N	830	-0-	-100	-0-	44	1	786	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		2119	-0-	2119	4056	107	1	1990	2	N	20					93
							22	9									
04	DLQ G-10		1998	-0-	1998	6054	102	1	1870	2	N	24	70	1			47
							26	9									
05	3000	N	2044	-0-	-956	5098	112	1	1912	2	N	18					65
							20	9									
06	3000	N	1955	-0-	-1045	4053	105	1	1831	2	N	17					82
							19	9									
07	3100	N	1909	-0-	-1191	2862	102	1	1779	2	N	25					107
							28	9									
*08	3100	N	1830	-0-	-1270	1592	97	1	1715	2	N	16					123
							18	9									

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
03	DLQ G-10		3713	-0-	3713	7092	189	1	3524	2	N	-0-					17
04	DLQ G-10		3453	-0-	3453	10545	178	1	3275	2	N	-0-					17
05	13948	X	3403	-0-	-10545	-0-	189	1	3214	2	N	-0-					17
06	3750	X	3151	-0-	-599	-0-	170	1	2981	2	N	-0-					17
07	3751	X	3128	-0-	-623	-0-	169	1	2959	2	N	-0-					17
08	3720	X	3086	-0-	-634	-0-	164	1	2922	2	N	-0-					17

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
03	DLQ G-10		3260	-0-	3260	6082	166	1	3094	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3068	-0-	3068	9150	158	1	2910	2	N	-0-					-0-
05	12262	X	3112	-0-	-9150	-0-	173	1	2939	2	N	-0-					-0-
06	3189	X	2965	-0-	-224	-0-	160	1	2805	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2981	-0-	-274	-0-	161	1	2820	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2847	-0-	-408	-0-	152	1	2695	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

03	2542	N	2480	-0-	-62	-0-	126	1	2354	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2370	-0-	-60	-0-	122	1	2248	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2387	-0-	-62	-0-	133	1	2254	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2272	-0-	-128	-0-	123	1	2149	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2309	-0-	-140	-0-	125	1	2184	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2301	-0-	-86	-0-	123	1	2178	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

03	DLQ G-10		4042	-0-	4042	7633	206	1	3836	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3825	-0-	3825	11458	198	1	3627	2	N	-0-					-0-
05	15335	X	3877	-0-	-11458	-0-	215	1	3662	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3678	-0-	-222	-0-	199	1	3479	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3712	-0-	-318	-0-	201	1	3511	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3777	-0-	-253	-0-	201	1	3576	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

03	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	74	1	1370	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1347	-0-	-93	-0-	70	1	1277	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	76	1	1289	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	71	1	1243	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	73	1	1279	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	71	1	1254	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

03	DLQ G-10		1298	-0-	1298	2564	6	1	1292	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1335	-0-	1335	3899	3	1	1332	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1354	-0-	-1646	2253	4	1	1350	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1284	-0-	-1716	537	1284	2			Y	-0-					-0-
07	1498	N	961	-0-	-537	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
*08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	2	1	1497	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		9990	-0-	9990	19707	45	1	9945	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9970	-0-	9970	29677	24	1	9946	2	Y	-0-					-0-
05	39411	X	9734	-0-	-29677	-0-	29	1	9705	2	Y	-0-					-0-
06	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	11253	2			Y	-0-					-0-
07	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2			Y	-0-					-0-
*08	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	20	1	12771	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	54	1	1000	2	N	-0-					-0-
04	960	N	689	-0-	-271	-0-	36	1	653	2	N	-0-					-0-
05	992	N	851	-0-	-141	-0-	47	1	804	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	869	-0-	-151	-0-	47	1	822	2	N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	841	2	N	-0-					-0-
*08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	868	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

03	DLQ G-10		7790	-0-	7790	15696	35	1	7755	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7159	-0-	7159	22855	17	1	7142	2	Y	-0-					-0-
05	29374	X	6519	-0-	-22855	-0-	19	1	6500	2	Y	-0-					-0-
06	8240	X	7455	-0-	-785	-0-	7455	2			Y	-0-					-0-
07	8494	X	7732	-0-	-762	-0-	7732	2			Y	-0-					-0-
*08	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	13	1	8163	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

03	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	109	1	2028	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2042	-0-	-88	-0-	105	1	1937	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	114	1	1939	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	106	1	1862	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	108	1	1893	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1906	-0-	-140	-0-	102	1	1804	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

03	DLQ G-10		1606	-0-	1606	3096	7	1	1599	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1481	-0-	1481	4577	4	1	1477	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1315	-0-	-1685	2892	4	1	1311	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1352	-0-	-1648	1244	1352	2			Y	-0-					-0-
07	2519	N	1275	-0-	-1244	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	2	1	1126	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

03	589	N	557	-0-	-32	-0-	28	1	529	2	N	-0-					5
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	27	1	500	2	N	-0-					5
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	33	1	553	2	N	-0-					5
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	570	2	N	-0-					5
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	548	2	N	-0-					5
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	31	1	543	2	N	-0-					5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
03	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	80	1	1499	2	N	9					32
							10	9									
04	1620	N	1549	-0-	-71	-0-	79	1	1459	2	N	10					42
							11	9									
05	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	87	1	1483	2	N	13					55
							14	9									
06	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	81	1	1410	2	N	13					68
							14	9									
07	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	83	1	1444	2	N	12					80
							13	9									
08	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	81	1	1439	2	N	12					92
							13	9									

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	340	-0-	-94	-0-	17	1	323	2	N	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	17	1	307	2	N	-0-					-0-
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	18	1	309	2	N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	17	1	295	2	N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	18	1	309	2	N	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	17	1	304	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1259	-0-	1259	2510	6	1	1253	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1053	-0-	1053	3563	3	1	1050	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1010	-0-	-1990	1573	3	1	1007	2	Y	-0-					-0-
06	2583	N	1010	-0-	-1573	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	871	-0-	-152	-0-	1	1	870	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	244	1	4547	2	N	-0-					-0-
04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	240	1	4398	2	N	-0-					-0-
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	265	1	4508	2	N	-0-					-0-
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	243	1	4253	2	N	-0-					-0-
07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	249	1	4358	2	N	-0-					-0-
*08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	241	1	4288	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		7891	-0-	7891	15205	401	1	7472	2	N	16					118
							18	9									
04	DLQ G-10		7246	-0-	7246	22451	373	1	6856	2	N	15					133
							17	9									
05	29967	X	7516	-0-	-22451	-0-	417	1	7085	2	N	13	118	1			28
							14	9									
06	7686	X	7201	-0-	-485	-0-	388	1	6794	2	N	17					45
							19	9									
07	7905	X	7297	-0-	-608	-0-	394	1	6901	2	N	2					47
							2	9									
08	7905	X	7111	-0-	-794	-0-	377	1	6698	2	N	33					80
							36	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		298	-0-	298	535	1	1	297	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		381	-0-	381	916	1	1	380	2	Y	-0-			-0-
05	1245	N	329	-0-	-916	-0-	1	1	328	2	Y	-0-			-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-			-0-
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-			-0-
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

03	DLQ G-10		8000	-0-	8000	15437	36	1	7964	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		7203	-0-	7203	22640	17	1	7186	2	Y	-0-			-0-
05	29912	X	7272	-0-	-22640	-0-	21	1	7251	2	Y	-0-			-0-
06	8137	X	6972	-0-	-1165	-0-	6972	2			Y	-0-			-0-
07	8246	X	7096	-0-	-1150	-0-	7096	2			Y	-0-			-0-
*08	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	18	1	11360	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	22	1	4440	2	N	-0-			-0-
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	12	1	4190	2	N	-0-			-0-
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	14	1	3960	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	2	1	3748	2	N	-0-			-0-
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	1	1	3700	2	N	-0-			-0-
*08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	7	1	3805	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	28	1	525	2	N	-0-			-0-
04	570	N	469	-0-	-101	-0-	24	1	445	2	N	-0-			-0-
05	527	N	440	-0-	-87	-0-	24	1	416	2	N	-0-			-0-
06	540	N	400	-0-	-140	-0-	22	1	378	2	N	-0-			-0-
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	22	1	380	2	N	-0-			-0-
08	434	N	374	-0-	-60	-0-	20	1	354	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	2	N	-0-			-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	N	-0-			-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	29	1	497	2	N	-0-			-0-
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	27	1	474	2	N	-0-			-0-
07	558	N	483	-0-	-75	-0-	26	1	457	2	N	-0-			-0-
08	527	N	469	-0-	-58	-0-	25	1	444	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-			-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-			-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-			-0-
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	7	1	122	2	N	-0-			-0-
07	217	N	127	-0-	-90	-0-	7	1	120	2	N	-0-			-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

03	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	53	1	982	2	N	-0-					-0-
04	960	N	927	-0-	-33	-0-	48	1	879	2	N	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	60	1	1013	2	N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	55	1	958	2	N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	57	1	993	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	966	-0-	-119	-0-	51	1	915	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

03	DLQ G-10		3262	-0-	3262	6227	166	1	3096	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3124	-0-	3124	9351	161	1	2963	2	N	-0-					-0-
05	12564	X	3213	-0-	-9351	-0-	179	1	3034	2	N	-0-					-0-
06	3217	X	3097	-0-	-120	-0-	167	1	2930	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	174	1	3051	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3193	-0-	-62	-0-	170	1	3023	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

03	DLQ G-10		2947	-0-	2947	5752	13	1	2934	2	Y	-0-					10
04	DLQ G-10		2897	-0-	2897	8649	7	1	2890	2	Y	-0-					10
05	11545	X	2896	-0-	-8649	-0-	9	1	2887	2	Y	-0-					10
06	3180	X	2853	-0-	-327	-0-	2853	2			Y	-0-					10
07	3100	X	2886	-0-	-214	-0-	2886	2			Y	-0-					10
08	3007	X	2909	-0-	-98	-0-	5	1	2904	2	Y	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

03	DLQ G-10		1545	-0-	1545	2918	7	1	1538	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1530	-0-	1530	4448	4	1	1526	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1521	-0-	-1479	2969	4	1	1517	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1445	-0-	-1555	1414	1445	2			Y	-0-					-0-
07	2894	N	1480	-0-	-1414	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	2	1	1416	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

03	310	N	294	-0-	-16	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	15	1	268	2	N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	16	1	270	2	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	14	1	257	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

03	DLQ G-10		8312	-0-	8312	15679	230	1	8082	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7898	-0-	7898	23577	217	1	7681	2	Y	-0-					-0-
05	31394	X	7817	-0-	-23577	-0-	235	1	7582	2	Y	-0-					-0-
06	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	207	1	7127	2	Y	-0-					-0-
07	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	210	1	7033	2	Y	-0-					-0-
*08	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	209	1	7256	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
03	DLQ G-10		3914	-0-	3914	7576	18	1	3896	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3748	-0-	3748	11324	9	1	3739	2	Y	-0-			-0-
05	15170	X	3846	-0-	-11324	-0-	11	1	3835	2	Y	-0-			-0-
06	3944	X	3643	-0-	-301	-0-	3643	2			Y	-0-			-0-
07	4061	X	3664	-0-	-397	-0-	3664	2			Y	-0-			-0-
08	3906	X	3571	-0-	-335	-0-	6	1	3565	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

03	DLQ G-10		3794	-0-	3794	8479	123	1	3671	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4456	-0-	4456	12935	159	1	4297	2	Y	-0-			-0-
05	18452	X	5517	-0-	-12935	-0-	235	1	5282	2	Y	-0-			-0-
06	5010	X	4169	-0-	-841	-0-	160	1	4009	2	Y	-0-			-0-
07	5177	X	4128	-0-	-1049	-0-	156	1	3972	2	Y	-0-			-0-
08	5518	X	3876	-0-	-1642	-0-	143	1	3733	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

03	248	N	188	-0-	-60	-0-	1	1	187	2	N	-0-			-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-			-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-			-0-
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-			-0-
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2808 RRCID -> 251611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

03	DLQ G-10		7315	-0-	7315	14067	33	1	7282	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		6854	-0-	6854	20921	17	1	6837	2	Y	-0-			-0-
05	27775	X	6854	-0-	-20921	-0-	20	1	6834	2	Y	-0-			-0-
06	7085	X	6496	-0-	-589	-0-	6496	2			Y	-0-			-0-
07	7254	X	6580	-0-	-674	-0-	6580	2			Y	-0-			-0-
08	7254	X	6304	-0-	-950	-0-	10	1	6294	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

03	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	52	1	969	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	975	-0-	-45	-0-	50	1	925	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	998	-0-	-25	-0-	55	1	943	2	N	-0-			-0-
06	990	N	946	-0-	-44	-0-	51	1	895	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	965	-0-	-58	-0-	52	1	913	2	N	-0-			-0-
08	992	N	960	-0-	-32	-0-	51	1	909	2	N	-0-			-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 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
03	DLQ G-10		5738	-0-	5738	10905	292	1	5446	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5403	-0-	5403	16308	279	1	5124	2	N	-0-					-0-
05	21794	X	5486	-0-	-16308	-0-	305	1	5181	2	N	-0-					-0-
06	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	284	1	4965	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5357	-0-	-378	-0-	290	1	5067	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5256	-0-	-479	-0-	280	1	4976	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		7445	-0-	7445	13993	34	1	7411	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7900	-0-	7900	21893	19	1	7881	2	Y	-0-					-0-
05	29759	X	7866	-0-	-21893	-0-	23	1	7843	2	Y	-0-					-0-
06	7800	X	7154	-0-	-646	-0-	7154	2			Y	-0-					-0-
07	8153	X	7329	-0-	-824	-0-	7329	2			Y	-0-					-0-
08	8153	X	7217	-0-	-936	-0-	11	1	7206	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8657 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	32	1	595	2	N	-0-					-0-
04	630	N	454	-0-	-176	-0-	23	1	431	2	N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	39	1	668	2	N	-0-					-0-
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	32	1	566	2	N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	N	-0-					-0-
08	713	N	558	-0-	-155	-0-	30	1	528	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3363	-0-	3363	6431	15	1	3348	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3215	-0-	3215	9646	8	1	3207	2	Y	-0-					-0-
05	12881	X	3235	-0-	-9646	-0-	10	1	3225	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3094	-0-	-236	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3141	-0-	-269	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3087	-0-	-261	-0-	5	1	3082	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2700	-0-	2700	5138	30	1	2670	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2560	-0-	2560	7698	25	1	2535	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	2589	-0-	-411	7287	28	1	2561	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2458	-0-	-542	6745	20	1	2438	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2456	-0-	-644	6101	20	1	2436	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2449	-0-	-651	5450	23	1	2426	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2532	-0-	2532	4786	129	1	2403	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2404	-0-	2404	7190	124	1	2280	2	N	-0-					-0-
05	3000	N	2441	-0-	-559	6631	136	1	2305	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2337	-0-	-663	5968	126	1	2211	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2375	-0-	-725	5243	128	1	2247	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	2321	-0-	-779	4464	124	1	2197	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1096	-0-	1096	2087	5	1	1091	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		856	-0-	856	2943	2	1	854	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	846	-0-	-2154	789	2	1	844	2	Y	-0-					-0-
06	1667	N	878	-0-	-789	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
*08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	2	1	1096	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3690	-0-	3690	7159	17	1	3673	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3315	-0-	3315	10474	8	1	3307	2	N	-0-					-0-
05	13698	X	3224	-0-	-10474	-0-	10	1	3214	2	N	-0-					-0-
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
07	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
*08	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	3	1	1734	2	N	-0-					-0-

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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	959	-0-	-64	-0-	49	1	910	2	N	-0-					-0-
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	47	1	870	2	N	-0-					-0-
05	961	N	940	-0-	-21	-0-	52	1	888	2	N	-0-					-0-
06	930	N	907	-0-	-23	-0-	49	1	858	2	N	-0-					-0-
07	961	N	931	-0-	-30	-0-	50	1	881	2	N	-0-					-0-
08	930	N	921	-0-	-9	-0-	49	1	872	2	N	-0-					-0-

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
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	2	N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	16	1	291	2	N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-					-0-

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
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	2	N	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	3	1	1240	2	N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	4	1	1289	2	N	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	2	1	1286	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	34	1	642	2	N	-0-					-0-
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	33	1	611	2	N	-0-					-0-
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	36	1	615	2	N	-0-					-0-
06	660	N	622	-0-	-38	-0-	34	1	588	2	N	-0-					-0-
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	35	1	610	2	N	-0-					-0-
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	34	1	609	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
06	150	N	31	-0-	-119	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

03	DLQ G-10		940	-0-	940	1812	4	1	936	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		899	-0-	899	2711	2	1	897	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	906	-0-	-2094	617	3	1	903	2	Y	-0-					-0-
06	1489	N	872	-0-	-617	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	880	-0-	-19	-0-	1	1	879	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

03	DLQ G-10		2130	-0-	2130	4075	10	1	2120	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2040	-0-	2040	6115	5	1	2035	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	2087	-0-	-913	5202	6	1	2081	2	Y	-0-					-0-
06	7197	X	1995	-0-	-5202	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
07	2139	X	2045	-0-	-94	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
08	2139	X	2080	-0-	-59	-0-	3	1	2077	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

03	DLQ G-10		6662	-0-	6662	13196	30	1	6632	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6302	-0-	6302	19498	15	1	6287	2	Y	-0-					-0-
05	25780	X	6282	-0-	-19498	-0-	19	1	6263	2	Y	-0-					-0-
06	7020	X	6150	-0-	-870	-0-	6150	2			Y	-0-					-0-
07	7223	X	6018	-0-	-1205	-0-	6018	2			Y	-0-					-0-
08	6665	X	5768	-0-	-897	-0-	9	1	5759	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

03	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516

03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	21	1	4661	2	N	-0-					37
04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	11	1	4473	2	N	-0-					37
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	14	1	4584	2	N	3					40
							3	9									
06	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4311	2	110	9	N	100					140
07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					140
*08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	7	1	4395	2	N	-0-					140

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

03	2511	N	1344	-0-	-1167	-0-	6	1	1338	2	N	-0-					-0-
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	6	1	2444	2	N	-0-					-0-
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	8	1	2563	2	N	-0-					-0-
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2493	-0-	-49	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2483	-0-	-90	-0-	4	1	2479	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

03	DLQ G-10		502	-0-	502	1002	2	1	500	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		485	-0-	485	1487	1	1	484	2	Y	-0-					-0-
05	1963	N	476	-0-	-1487	-0-	1	1	475	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	398	-0-	-67	-0-	1	1	397	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

03	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	5	1	1077	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	3	1	1028	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	3	1	1033	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	985	-0-	-65	-0-	985	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	951	-0-	-103	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	929	-0-	-94	-0-	1	1	928	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

03	868	N	843	-0-	-25	-0-	43	1	800	2	N	-0-					-0-
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	42	1	764	2	N	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	52	1	877	2	N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	2	N	-0-					-0-
07	837	N	832	-0-	-5	-0-	45	1	787	2	N	-0-					-0-
08	930	N	820	-0-	-110	-0-	44	1	776	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
03	DLQ G-10		5403	-0-	5403	9861	24	1	5379	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5095	-0-	5095	14956	12	1	5083	2	N	-0-					-0-
05	20146	X	5190	-0-	-14956	-0-	15	1	5175	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4928	-0-	-292	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4937	-0-	-457	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4958	-0-	-436	-0-	8	1	4950	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		9070	-0-	9070	16980	41	1	9029	2	Y	-0-					70
04	DLQ G-10		7910	-0-	7910	24890	19	1	7891	2	Y	-0-					70
05	32872	X	7982	-0-	-24890	-0-	24	1	7958	2	Y	-0-					70
06	8790	X	8549	-0-	-241	-0-	8549	2			Y	-0-					70
07	9083	X	7785	-0-	-1298	-0-	7785	2			Y	-0-					70
08	9083	X	7596	-0-	-1487	-0-	12	1	7584	2	Y	-0-					70

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		10451	-0-	10451	20566	47	1	10404	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10285	-0-	10285	30851	25	1	10260	2	Y	-0-					-0-
05	41233	X	10382	-0-	-30851	-0-	31	1	10351	2	Y	-0-					-0-
06	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			Y	-0-					-0-
07	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	2			Y	-0-					-0-
*08	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	15	1	9637	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	33	1	7170	2	N	-0-					-0-
04	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	17	1	6969	2	N	-0-					-0-
05	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	22	1	7391	2	N	-0-					-0-
06	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
07	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
*08	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	11	1	7154	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3338	-0-	3338	6298	15	1	3323	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3251	-0-	3251	9549	8	1	3243	2	Y	-0-					-0-
05	13150	X	3601	-0-	-9549	-0-	11	1	3590	2	Y	-0-					-0-
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-
*08	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	6	1	4053	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	4	1	922	2	N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	2	1	883	2	N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	3	1	890	2	N	-0-					-0-
06	900	N	850	-0-	-50	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	899	N	841	-0-	-58	-0-	1	1	840	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6230	-0-	6230	10819	28	1	6202	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6065	-0-	6065	16884	15	1	6050	2	N	-0-					-0-
05	22973	X	6089	-0-	-16884	-0-	18	1	6071	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5591	-0-	-439	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5837	-0-	-425	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
*08	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	10	1	6611	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	88	1	1642	2	N	-0-			-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	87	1	1589	2	N	-0-			-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	92	1	1567	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	86	1	1498	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	93	1	1630	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	85	1	1508	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

03	DLQ G-10		3561	-0-	3561	6880	181	1	3377	2	N	3			48
							3	9							
04	DLQ G-10		3408	-0-	3408	10288	176	1	3230	2	N	2			50
							2	9							
05	13775	X	3487	-0-	-10288	-0-	194	1	3290	2	N	3			53
							3	9							
06	3550	X	3312	-0-	-238	-0-	179	1	3129	2	N	4			57
							4	9							
07	3658	X	3369	-0-	-289	-0-	182	1	3184	2	N	3			60
							3	9							
08	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	176	1	3129	2	N	-0-			60

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

03	DLQ G-10		2776	-0-	2776	5348	141	1	2635	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2636	-0-	2636	7984	136	1	2500	2	N	-0-			-0-
05	10670	X	2686	-0-	-7984	-0-	149	1	2537	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	140	1	2444	2	N	-0-			-0-
07	2728	N	2621	-0-	-107	-0-	142	1	2479	2	N	-0-			-0-
08	2697	N	2594	-0-	-103	-0-	138	1	2456	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

03	DLQ G-10		3099	-0-	3099	5910	158	1	2941	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2948	-0-	2948	8858	152	1	2796	2	N	-0-			-0-
05	11865	X	3007	-0-	-8858	-0-	167	1	2840	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2847	-0-	-153	-0-	154	1	2693	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	3005	-0-	-95	-0-	162	1	2843	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	159	1	2832	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	25	1	5454	2	N	-0-			-0-
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	11	1	4452	2	N	-0-			-0-
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	13	1	4254	2	N	-0-			-0-
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-			-0-
07	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-			-0-
*08	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	10	1	6321	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

03	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	61	1	13307	2	N	-0-			-0-
04	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	31	1	12621	2	N	-0-			-0-
05	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	38	1	12755	2	N	-0-			-0-
06	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2			N	-0-			-0-
07	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2			N	-0-			-0-
*08	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	19	1	12072	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	5	1	1108	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	3	1	1066	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	3	1	1086	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	2	1	1058	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		4124	-0-	4124	8034	150	1	3974	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4270	-0-	4270	12304	159	1	4111	2	N	-0-					-0-
05	16550	X	4246	-0-	-12304	-0-	172	1	4074	2	N	-0-					-0-
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	154	1	3863	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3960	-0-	-442	-0-	154	1	3806	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3833	-0-	-569	-0-	150	1	3683	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		1968	-0-	1968	3753	9	1	1959	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1882	-0-	1882	5635	5	1	1877	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1899	-0-	-1101	4534	6	1	1893	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1881	-0-	-1119	3415	1881	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1893	-0-	-1207	2208	1893	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1871	-0-	-1229	979	3	1	1868	2	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		7683	-0-	7683	14734	35	1	7648	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7199	-0-	7199	21933	17	1	7182	2	Y	-0-					-0-
05	29215	X	7282	-0-	-21933	-0-	21	1	7261	2	Y	-0-					-0-
06	7710	X	6995	-0-	-715	-0-	6995	2			Y	-0-					-0-
07	7812	X	7120	-0-	-692	-0-	7120	2			Y	-0-					-0-
08	7688	X	6984	-0-	-704	-0-	11	1	6973	2	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		12475	-0-	12475	24043	56	1	12419	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		11935	-0-	11935	35978	29	1	11906	2	N	-0-					-0-
05	48133	X	12155	-0-	-35978	-0-	36	1	12119	2	N	-0-					-0-
06	12441	X	11708	-0-	-733	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	11989	-0-	-814	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	11538	-0-	-924	-0-	18	1	11520	2	N	-0-					-0-

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
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	16	1	3509	2	N	-0-					-0-
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	8	1	3207	2	N	-0-					-0-
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	11	1	3565	2	N	-0-					-0-
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
*08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	5	1	3163	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		5478	-0-	5478	10348	25	1	5453	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5301	-0-	5301	15649	13	1	5288	2	N	-0-					-0-
05	21040	X	5391	-0-	-15649	-0-	16	1	5375	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	5190	-0-	-240	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5396	-0-	-91	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5276	-0-	-211	-0-	8	1	5268	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	34	1	628	2	N	-0-					-0-
04	660	N	619	-0-	-41	-0-	32	1	587	2	N	-0-					-0-
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	35	1	588	2	N	-0-					-0-
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	34	1	588	2	N	-0-					-0-
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	34	1	595	2	N	-0-					-0-
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	32	1	568	2	N	-0-					-0-

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
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		5718	-0-	5718	11109	26	1	5692	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5321	-0-	5321	16430	13	1	5308	2	N	-0-					-0-
05	21809	X	5379	-0-	-16430	-0-	16	1	5363	2	N	-0-					-0-
06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4990	-0-	-125	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4949	-0-	-166	-0-	8	1	4941	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		18231	-0-	18231	34895	83	1	18148	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		17348	-0-	17348	52243	42	1	17306	2	N	-0-					-0-
05	69908	X	17665	-0-	-52243	-0-	52	1	17613	2	N	-0-					-0-
06	18120	X	16901	-0-	-1219	-0-	16901	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	17246	-0-	-1199	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	17064	-0-	-1164	-0-	27	1	17037	2	N	-0-					-0-

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
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	130	1	4111	2	N	-0-					-0-
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	122	1	3890	2	N	-0-					-0-
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	132	1	3857	2	N	-0-					-0-
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	112	1	3574	2	N	-0-					-0-
07	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	113	1	3542	2	N	-0-					-0-
*08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	117	1	3666	2	N	-0-					-0-

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
03	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	8	1	1752	2	N	-0-					-0-
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	5	1	1888	2	N	-0-					-0-
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	6	1	1925	2	N	-0-					-0-
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1671	-0-	-282	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1625	-0-	-297	-0-	3	1	1622	2	N	-0-					-0-

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
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	55	1	1032	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	54	1	993	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	58	1	989	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	924	-0-	-126	-0-	50	1	874	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	955	-0-	-130	-0-	52	1	903	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	966	-0-	-88	-0-	51	1	915	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		7766	-0-	7766	14993	35	1	7731	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7225	-0-	7225	22218	18	1	7207	2	N	-0-					-0-
05	29462	X	7244	-0-	-22218	-0-	21	1	7223	2	N	-0-					-0-
06	7498	X	6828	-0-	-670	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6828	-0-	-891	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6665	-0-	-1054	-0-	11	1	6654	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		11931	-0-	11931	23108	54	1	11877	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		11390	-0-	11390	34498	28	1	11362	2	N	-0-					-0-
05	46065	X	11567	-0-	-34498	-0-	34	1	11533	2	N	-0-					-0-
06	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
07	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
*08	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	18	1	11283	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		3064	-0-	3064	5979	144	1	2920	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2912	-0-	2912	8891	138	1	2774	2	N	-0-					-0-
05	11938	X	3047	-0-	-8891	-0-	156	1	2891	2	N	-0-					-0-
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	147	1	2814	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	149	1	2859	2	N	-0-					-0-
*08	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	154	1	3049	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		2461	-0-	2461	4316	11	1	2450	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3302	-0-	3302	7618	8	1	3294	2	N	-0-					-0-
05	10997	X	3379	-0-	-7618	-0-	10	1	3369	2	N	-0-					-0-
06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3321	-0-	-89	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3270	-0-	-140	-0-	5	1	3265	2	N	-0-					-0-

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
03	32280	X	32280	-0-	-0-	-0-	146	1	32134	2	N	-0-					-0-
04	30848	X	30848	-0-	-0-	-0-	75	1	30773	2	N	-0-					-0-
05	30990	X	30990	-0-	-0-	-0-	91	1	30899	2	N	-0-					-0-
06	28901	X	28901	-0-	-0-	-0-	28901	2			N	-0-					-0-
07	30297	X	30297	-0-	-0-	-0-	30297	2			N	-0-					-0-
*08	28582	X	28582	-0-	-0-	-0-	45	1	28537	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		2693	-0-	2693	5129	137	1	2556	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2559	-0-	2559	7688	132	1	2427	2	N	-0-					-0-
05	10299	X	2611	-0-	-7688	-0-	145	1	2466	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2500	-0-	-110	-0-	135	1	2365	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2516	-0-	-181	-0-	136	1	2380	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2479	-0-	-218	-0-	132	1	2347	2	N	-0-					-0-

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
03	1178	N	861	-0-	-317	-0-	44	1	817	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	845	-0-	-205	-0-	44	1	801	2	N	-0-					-0-
05	682	N	633	-0-	-49	-0-	35	1	598	2	N	-0-					-0-
06	840	N	577	-0-	-263	-0-	31	1	546	2	N	-0-					-0-
07	868	N	646	-0-	-222	-0-	35	1	611	2	N	-0-					-0-
08	620	N	559	-0-	-61	-0-	30	1	529	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

03	2201	N	1688	-0-	-513	-0-	8	1	1680	2	N	-0-					-0-
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	5	1	2181	2	N	-0-					-0-
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	7	1	2300	2	N	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2103	-0-	-160	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2177	-0-	-117	-0-	3	1	2174	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

03	186	N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	2	N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

03	DLQ G-10		5248	-0-	5248	10015	36	1	5189	2	N	21					58
							23	9									
04	DLQ G-10		5218	-0-	5218	15233	31	1	5136	2	N	46	86	1			18
							51	9									
05	20489	X	5256	-0-	-15233	-0-	35	1	5164	2	N	52					70
							57	9									
06	5190	X	4958	-0-	-232	-0-	18	1	4896	2	N	40					110
							44	9									
07	5394	X	5040	-0-	-354	-0-	20	1	4974	2	N	42					152
							46	9									
08	5394	X	4731	-0-	-663	-0-	24	1	4676	2	N	28	165	1			15
							31	9									

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4754	-0-	4754	9237	91	1	4663	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4335	-0-	4335	13572	87	1	4248	2	N	-0-					-0-
05	17582	X	4010	-0-	-13572	-0-	69	1	3941	2	N	-0-					-0-
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	3770	-0-	-1128	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4574	-0-	-169	-0-	7	1	4567	2	N	-0-					-0-

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
03	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	5	1	1160	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	3	1	1108	2	N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	4	1	1219	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
*08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	2	1	1305	2	N	-0-					-0-

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
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	2	N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		9152	-0-	9152	17353	41	1	9111	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8742	-0-	8742	26095	21	1	8721	2	N	-0-					-0-
05	34435	X	8340	-0-	-26095	-0-	25	1	8315	2	N	-0-					-0-
06	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	7677	-0-	-1468	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	7022	-0-	-2123	-0-	11	1	7011	2	N	-0-					-0-

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
03	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	90	1	1681	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	86	1	1584	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	95	1	1610	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	89	1	1563	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	91	1	1597	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	89	1	1584	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		2481	-0-	2481	4615	126	1	2355	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2166	-0-	2166	6781	112	1	2054	2	N	-0-					-0-
05	8407	X	1626	-0-	-6781	-0-	90	1	1536	2	N	-0-					-0-
06	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	64	1	1123	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	1571	-0-	-909	-0-	85	1	1486	2	N	-0-					-0-
*08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	99	1	1753	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	13	1	2893	2	N	-0-					-0-
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	7	1	2751	2	N	-0-					-0-
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	8	1	2784	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2652	-0-	-168	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2705	-0-	-147	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2634	-0-	-156	-0-	4	1	2630	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4609 RRCID -> 257999 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3384 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	608	-0-	-198	-0-	3	1	605	2	N	-0-					30
04	720	N	559	-0-	-161	-0-	1	1	558	2	N	-0-					30
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	1	1	465	2	N	-0-					30
06	600	N	470	-0-	-130	-0-	470	2			N	-0-					30
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					30
*08	3100	N	3925	-0-	825	825	6	1	3820	2	N	90					120
							99	9									

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4064	-0-	4064	8107	18	1	4046	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3831	-0-	3831	11938	9	1	3822	2	N	-0-					-0-
05	15818	X	3880	-0-	-11938	-0-	11	1	3869	2	N	-0-					-0-
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3337	-0-	-1127	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3361	-0-	-700	-0-	5	1	3356	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2630	-0-	2630	4955	12	1	2618	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2507	-0-	2507	7462	6	1	2501	2	N	-0-					-0-
05	3000	N	2540	-0-	-460	7002	7	1	2533	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2389	-0-	-611	6391	2389	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2434	-0-	-666	5725	2434	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2398	-0-	-702	5023	4	1	2394	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5791	-0-	5791	11199	26	1	5765	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5413	-0-	5413	16612	13	1	5400	2	N	-0-					-0-
05	22259	X	5647	-0-	-16612	-0-	17	1	5630	2	N	-0-					-0-
06	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5315	-0-	-451	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5056	-0-	-710	-0-	8	1	5048	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5620	-0-	5620	10845	68	1	5552	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		5381	-0-	5381	16226	56	1	5325	2	N	-0-			-0-
05	21666	X	5440	-0-	-16226	-0-	63	1	5377	2	N	-0-			-0-
06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	46	1	5136	2	N	-0-			-0-
07	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	47	1	5240	2	N	-0-			-0-
*08	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	54	1	5161	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

03	1736	N	1347	-0-	-389	-0-	6	1	1341	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1270	-0-	-110	-0-	3	1	1267	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	3	1	1053	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1154	-0-	-136	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
07	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
08	1054	N	651	-0-	-403	-0-	1	1	650	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

03	3379	X	2637	-0-	-742	-0-	12	1	2625	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	2388	-0-	-672	-0-	6	1	2382	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	2320	-0-	-563	-0-	7	1	2313	2	N	-0-			-0-
06	2598	X	2108	-0-	-490	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
07	2635	X	2047	-0-	-588	-0-	2047	2			N	-0-			-0-
08	2325	N	1903	-0-	-422	-0-	3	1	1900	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

03	DLQ G-10		1628	-0-	1628	3124	7	1	1621	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1558	-0-	1558	4682	4	1	1554	2	N	-0-			-0-
05	3000	N	1590	-0-	-1410	3272	5	1	1585	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	1516	-0-	-1484	1788	1516	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	1556	-0-	-1544	244	1556	2			N	-0-			-0-
*08	1840	N	1596	-0-	-244	-0-	3	1	1593	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

03	DLQ G-10		24437	-0-	24437	46180	111	1	24326	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		23074	-0-	23074	69254	56	1	23018	2	N	-0-			-0-
05	90564	X	21310	-0-	-69254	-0-	63	1	21247	2	N	-0-			-0-
06	20944	X	20944	-0-	-0-	-0-	20944	2			N	-0-			-0-
07	24087	X	21785	-0-	-2302	-0-	21785	2			N	-0-			-0-
08	24087	X	21234	-0-	-2853	-0-	33	1	21201	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690

03	DLQ G-10		2273	-0-	2273	4212	74	1	2199	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1937	-0-	1937	6149	66	1	1871	2	N	-0-			-0-
05	8025	X	1876	-0-	-6149	-0-	71	1	1805	2	N	-0-			-0-
06	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	66	1	1826	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1841	-0-	-174	-0-	67	1	1774	2	N	-0-			-0-
08	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	67	1	1748	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

03	DLQ G-10		3977	-0-	3977	7589	18	1	3959	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3726	-0-	3726	11315	9	1	3717	2	N	-0-			-0-
05	15101	X	3786	-0-	-11315	-0-	11	1	3775	2	N	-0-			-0-
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-			-0-
07	3968	X	3585	-0-	-383	-0-	3585	2			N	-0-			-0-
08	3968	X	3492	-0-	-476	-0-	6	1	3486	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2634	-0-	2634	5070	12	1	2622	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2346	-0-	2346	7416	6	1	2340	2	N	-0-					-0-
05	9804	X	2388	-0-	-7416	-0-	7	1	2381	2	N	-0-					-0-
06	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2282	-0-	-136	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2243	-0-	-144	-0-	4	1	2239	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		8805	-0-	8805	16362	40	1	8765	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8237	-0-	8237	24599	20	1	8217	2	N	-0-					-0-
05	32883	X	8284	-0-	-24599	-0-	24	1	8260	2	N	-0-					-0-
06	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7939	-0-	-803	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7710	-0-	-1032	-0-	12	1	7698	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2904	-0-	2904	5544	13	1	2891	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2758	-0-	2758	8302	7	1	2751	2	N	-0-					-0-
05	11079	X	2777	-0-	-8302	-0-	8	1	2769	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2669	-0-	-152	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2562	-0-	-228	-0-	4	1	2558	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2087	-0-	2087	3935	9	1	2078	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1950	-0-	1950	5885	5	1	1945	2	N	-0-					-0-
05	3000	N	1601	-0-	-1399	4486	5	1	1596	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	1806	-0-	-1194	3292	1806	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2004	-0-	-1096	2196	2004	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	1939	-0-	-1161	1035	3	1	1936	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	19	1	347	2	N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	18	1	330	2	N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	19	1	326	2	N	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	18	1	321	2	N	-0-					-0-
07	372	N	326	-0-	-46	-0-	18	1	308	2	N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	17	1	309	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		12055	-0-	12055	23171	55	1	12000	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		11325	-0-	11325	34496	27	1	11298	2	N	-0-					-0-
05	45956	X	11460	-0-	-34496	-0-	34	1	11426	2	N	-0-					-0-
06	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
07	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
*08	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	8	1	5309	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6409	-0-	6409	12320	29	1	6380	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6107	-0-	6107	18427	15	1	6092	2	N	-0-					-0-
05	24668	X	6241	-0-	-18427	-0-	18	1	6223	2	N	-0-					-0-
06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6138	-0-	-248	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6097	-0-	-289	-0-	10	1	6087	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		12181	-0-	12181	23602	55	1	12126	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		11546	-0-	11546	35148	28	1	11518	2	N	-0-			-0-
05	46674	X	11526	-0-	-35148	-0-	34	1	11492	2	N	-0-			-0-
06	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	10816	2			N	-0-			-0-
07	12555	X	10767	-0-	-1788	-0-	10767	2			N	-0-			-0-
08	12183	X	10743	-0-	-1440	-0-	17	1	10726	2	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	2	N	-0-			25
04	360	N	117	-0-	-243	-0-	117	2			N	-0-			25
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	1	1	239	2	N	-0-			25
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-			25
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			25
08	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-			25

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5029	-0-	5029	9613	256	1	4773	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4855	-0-	4855	14468	251	1	4604	2	N	-0-			-0-
05	19459	X	4991	-0-	-14468	-0-	277	1	4714	2	N	-0-			-0-
06	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	265	1	4642	2	N	-0-			-0-
07	5084	X	5082	-0-	-2	-0-	275	1	4807	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	5011	-0-	-11	-0-	267	1	4744	2	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	8	1	1649	2	N	-0-			-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	4	1	1637	2	N	-0-			-0-
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	5	1	1672	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	1550	2			N	-0-			-0-
07	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	1485	2			N	-0-			-0-
08	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	2	1	1471	2	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		8785	-0-	8785	17160	40	1	8745	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		8109	-0-	8109	25269	20	1	8089	2	N	-0-			-0-
05	33618	X	8349	-0-	-25269	-0-	25	1	8324	2	N	-0-			-0-
06	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-			-0-
07	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-			-0-
*08	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	13	1	8365	2	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	N	-0-			85
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			85
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-	58	1	27
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-			27
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-			27
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			27

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		12730	-0-	12730	24297	58	1	12672	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		11687	-0-	11687	35984	28	1	11659	2	N	-0-			-0-
05	47728	X	11744	-0-	-35984	-0-	35	1	11709	2	N	-0-			-0-
06	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	11077	2			N	-0-			-0-
07	12431	X	11166	-0-	-1265	-0-	11166	2			N	-0-			-0-
08	12431	X	10388	-0-	-2043	-0-	16	1	10372	2	N	-0-			-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

03	682	N	596	-0-	-86	-0-	30	1	566	2	N	-0-					-0-
04	630	N	561	-0-	-69	-0-	29	1	532	2	N	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	32	1	543	2	N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	N	-0-					-0-
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	30	1	528	2	N	-0-					-0-
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	30	1	526	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

03	DLQ G-10		11955	-0-	11955	22630	54	1	11901	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		11457	-0-	11457	34087	28	1	11429	2	N	-0-					-0-
05	45773	X	11686	-0-	-34087	-0-	34	1	11652	2	N	-0-					-0-
06	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11118	-0-	-817	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	11155	-0-	-780	-0-	18	1	11137	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

03	DLQ G-10		6281	-0-	6281	12009	320	1	5961	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6005	-0-	6005	18014	310	1	5695	2	N	-0-					-0-
05	24146	X	6132	-0-	-18014	-0-	341	1	5791	2	N	-0-					-0-
06	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	317	1	5548	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5957	-0-	-305	-0-	322	1	5635	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5886	-0-	-376	-0-	314	1	5572	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

03	DLQ G-10		14780	-0-	14780	28502	67	1	14713	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		14118	-0-	14118	42620	34	1	14084	2	N	-0-					-0-
05	56258	X	13638	-0-	-42620	-0-	40	1	13598	2	N	-0-					-0-
06	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13617	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	13703	-0-	-1487	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	13508	-0-	-1279	-0-	21	1	13487	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

03	DLQ G-10		5897	-0-	5897	11255	27	1	5870	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5432	-0-	5432	16687	13	1	5419	2	N	-0-					-0-
05	22356	X	5669	-0-	-16687	-0-	17	1	5652	2	N	-0-					-0-
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5545	-0-	-376	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5474	-0-	-416	-0-	9	1	5465	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

03	4774	X	3550	-0-	-1224	-0-	16	1	3534	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3312	-0-	-828	-0-	8	1	3304	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3244	-0-	-910	-0-	10	1	3234	2	N	-0-					-0-
06	3986	X	2938	-0-	-1048	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2734	-0-	-1172	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2982	-0-	-583	-0-	5	1	2977	2	N	-0-					-0-

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 #: 3133	RRCID -> 259469		COMPL. DATE 11/07/2010			TOTAL DEPTH 5473		PERF. 5230 - 5268				
03	651	N	596	-0-	-55	-0-	30	1	566	2	N	-0-			-0-
04	600	N	566	-0-	-34	-0-	29	1	537	2	N	-0-			-0-
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	32	1	542	2	N	-0-			-0-
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	30	1	529	2	N	-0-			-0-
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	31	1	538	2	N	-0-			-0-
08	589	N	549	-0-	-40	-0-	29	1	520	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW			WELL #: 4087	RRCID -> 259470		COMPL. DATE 09/19/2010			TOTAL DEPTH 6469		PERF. 4080 - 6118				
03	1054	N	905	-0-	-149	-0-	46	1	859	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	858	-0-	-222	-0-	44	1	814	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	890	-0-	-195	-0-	49	1	841	2	N	-0-			-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	48	1	832	2	N	-0-			-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	49	1	855	2	N	-0-			-0-
*08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	49	1	872	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH			WELL #: 2626	RRCID -> 259471		COMPL. DATE 11/01/2010			TOTAL DEPTH 4493		PERF. 3575 - 3724				
03	DLQ G-10		11471	-0-	11471	21932	584	1	10887	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		10752	-0-	10752	32684	555	1	10197	2	N	-0-			-0-
05	43752	X	11068	-0-	-32684	-0-	615	1	10453	2	N	-0-			-0-
06	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	566	1	9911	2	N	-0-			-0-
07	11439	X	10707	-0-	-732	-0-	579	1	10128	2	N	-0-			-0-
08	11439	X	10312	-0-	-1127	-0-	549	1	9763	2	N	-0-			-0-
ALLISON RANCH			WELL #: 304	RRCID -> 259480		COMPL. DATE 09/21/2010			TOTAL DEPTH 8797		PERF. 8140 - 8380				
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	6	1	1414	2	N	-0-			-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	3	1	1341	2	N	-0-			-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	4	1	1351	2	N	-0-			-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
*08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	2	1	1317	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH			WELL #: 4524	RRCID -> 259486		COMPL. DATE 08/26/2010			TOTAL DEPTH 5360		PERF. 4010 - 5180				
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	3	1	717	2	N	-0-			-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	2	1	684	2	N	-0-			-0-
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	2	1	692	2	N	-0-			-0-
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-			-0-
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	2			N	-0-			-0-
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	1	1	671	2	N	-0-			-0-
WEST STATE			WELL #: 405E	RRCID -> 259487		COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 7089		PERF. 6454 - 6886				
03	DLQ G-10		6786	-0-	6786	13015	31	1	6755	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		6400	-0-	6400	19415	16	1	6384	2	N	-0-			-0-
05	25904	X	6489	-0-	-19415	-0-	19	1	6470	2	N	-0-			-0-
06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-			-0-
07	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-			-0-
*08	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	11	1	7202	2	N	-0-			-0-
WEST RANCH			WELL #: 2346	RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 6190		PERF. 4720 - 5988				
03	DLQ G-10		7985	-0-	7985	15484	36	1	7949	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		7588	-0-	7588	23072	18	1	7570	2	N	-0-			-0-
05	30688	X	7616	-0-	-23072	-0-	22	1	7594	2	N	-0-			-0-
06	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-			-0-
07	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-			-0-
*08	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	11	1	7136	2	N	-0-			-0-

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
03	DLQ G-10		1299	-0-	1299	2528	6	1	1293	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1197	-0-	1197	3725	3	1	1194	2	N	-0-					-0-
05	3000	N	1223	-0-	-1777	1948	4	1	1219	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	1166	-0-	-1834	114	1166	2			N	-0-					-0-
07	1307	N	1193	-0-	-114	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	2	1	1136	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	477	2	N	-0-					83
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	26	1	471	2	N	-0-					83
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	N	-0-					83
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	25	1	440	2	N	-0-					83
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	25	1	445	2	N	-0-					83
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	25	1	440	2	N	-0-					83

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
03	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	64	1	1186	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	62	1	1139	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	68	1	1159	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	63	1	1110	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	64	1	1128	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	63	1	1116	2	N	-0-					-0-

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
03	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	6	1	1268	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1156	-0-	-194	-0-	3	1	1153	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	3	1	1149	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	2	1	1046	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		7541	-0-	7541	15288	34	1	7507	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7328	-0-	7328	22616	18	1	7310	2	N	-0-					-0-
05	29683	X	7067	-0-	-22616	-0-	21	1	7046	2	N	-0-					-0-
06	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6449	-0-	-1859	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6918	-0-	-646	-0-	11	1	6907	2	N	-0-					-0-

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
03	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	56	1	12273	2	N	-0-					-0-
04	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	29	1	11766	2	N	-0-					-0-
05	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	35	1	11775	2	N	-0-					-0-
06	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	11288	-0-	-1546	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	11407	-0-	-931	-0-	18	1	11389	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		7148	-0-	7148	13763	32	1	7116	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6748	-0-	6748	20511	16	1	6732	2	N	-0-					-0-
05	27228	X	6717	-0-	-20511	-0-	20	1	6697	2	N	-0-					-0-
06	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6295	-0-	-866	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6098	-0-	-1063	-0-	10	1	6088	2	N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

03	2139	N	2022	-0-	-117	-0-	103	1	1919	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1909	-0-	-71	-0-	99	1	1810	2	N	-0-					-0-
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	111	1	1895	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1909	-0-	-41	-0-	103	1	1806	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1772	-0-	-212	-0-	96	1	1676	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	104	1	1851	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

03	DLQ G-10		2330	-0-	2330	4467	119	1	2211	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2138	-0-	2138	6605	110	1	2028	2	N	-0-					-0-
05	3000	N	2156	-0-	-844	5761	120	1	2036	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2057	-0-	-943	4818	111	1	1946	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2061	-0-	-1039	3779	111	1	1950	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	1942	-0-	-1158	2621	103	1	1839	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

03	DLQ G-10		2275	-0-	2275	4441	116	1	2159	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2157	-0-	2157	6598	111	1	2046	2	N	-0-					-0-
05	8844	X	2246	-0-	-6598	-0-	125	1	2121	2	N	-0-					-0-
06	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	116	1	2028	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	118	1	2056	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	117	1	2070	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

03	DLQ G-10		25605	-0-	25605	49320	116	1	25489	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		24521	-0-	24521	73841	59	1	24462	2	N	-0-					-0-
05	98384	X	24543	-0-	-73841	-0-	72	1	24471	2	N	-0-					-0-
06	22080	X	22080	-0-	-0-	-0-	22080	2			N	-0-					-0-
07	25699	X	22736	-0-	-2963	-0-	22736	2			N	-0-					-0-
08	25606	X	22395	-0-	-3211	-0-	35	1	22360	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

03	DLQ G-10		5090	-0-	5090	9723	23	1	5067	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5388	-0-	5388	15111	13	1	5375	2	N	-0-					-0-
05	21127	X	6016	-0-	-15111	-0-	18	1	5998	2	N	-0-					-0-
06	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
07	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
*08	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	11	1	6680	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6060 RRCID -> 260005 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4268 - 4555

03	1612	N	1294	-0-	-318	-0-	66	1	1228	2	N	-0-					32
04	1470	N	1129	-0-	-341	-0-	58	1	1071	2	N	-0-					32
05	1395	N	1065	-0-	-330	-0-	59	1	1006	2	N	-0-					32
06	1260	N	939	-0-	-321	-0-	51	1	888	2	N	-0-					32
07	1178	N	858	-0-	-320	-0-	46	1	812	2	N	-0-					32
08	1054	N	747	-0-	-307	-0-	40	1	707	2	N	-0-					32

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2717	-0-	2717	5235	138	1	2579	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2557	-0-	2557	7792	132	1	2425	2	N	-0-					-0-
05	10362	X	2570	-0-	-7792	-0-	143	1	2427	2	N	-0-					-0-
06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	131	1	2285	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2428	-0-	-362	-0-	131	1	2297	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2361	-0-	-212	-0-	126	1	2235	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5605	-0-	5605	10844	25	1	5580	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5539	-0-	5539	16383	13	1	5526	2	N	-0-					-0-
05	21787	X	5404	-0-	-16383	-0-	16	1	5388	2	N	-0-					-0-
06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5042	-0-	-755	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4625	-0-	-1110	-0-	7	1	4618	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3163	-0-	3163	6236	14	1	3149	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2655	-0-	2655	8891	6	1	2649	2	N	-0-					-0-
05	11488	X	2597	-0-	-8891	-0-	8	1	2589	2	N	-0-					-0-
06	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2399	-0-	-422	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	1998	-0-	-823	-0-	3	1	1995	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 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
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	3	1	659	2	N	-0-					-0-
04	660	N	609	-0-	-51	-0-	1	1	608	2	N	-0-					-0-
05	682	N	596	-0-	-86	-0-	2	1	594	2	N	-0-					-0-
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	589	N	540	-0-	-49	-0-	1	1	539	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		25957	-0-	25957	49520	117	1	25840	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		24632	-0-	24632	74152	60	1	24572	2	N	-0-					-0-
05	99018	X	24866	-0-	-74152	-0-	73	1	24793	2	N	-0-					-0-
06	22656	X	22656	-0-	-0-	-0-	22656	2			N	-0-					-0-
07	25141	X	24172	-0-	-969	-0-	24172	2			N	-0-					-0-
08	25141	X	23861	-0-	-1280	-0-	38	1	23823	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 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
03	2480	N	2182	-0-	-298	-0-	110	1	2042	2	N	27					60
							30	9									
04	2160	N	2041	-0-	-119	-0-	104	1	1907	2	N	27	80	1			7
							30	9									
05	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	115	1	1952	2	N	26					33
							29	9									
06	2100	N	2013	-0-	-87	-0-	107	1	1876	2	N	27					60
							30	9									
07	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	104	1	1818	2	N	35					95
							39	9									
*08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	115	1	2041	2	N	38					133
							42	9									

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
03	DLQ G-10		3498	-0-	3498	6656	16	1	3482	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3288	-0-	3288	9944	8	1	3280	2	N	-0-					-0-
05	13230	X	3286	-0-	-9944	-0-	10	1	3276	2	N	-0-					-0-
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3017	-0-	-486	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2831	-0-	-672	-0-	4	1	2827	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	77	1	16828	2	N	-0-					-0-
04	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	33	1	13426	2	N	-0-					-0-
05	17098	X	17098	-0-	-0-	-0-	50	1	17048	2	N	-0-					-0-
06	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	16336	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	16647	2			N	-0-					-0-
*08	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	26	1	16341	2	N	-0-					-0-

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
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	N	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	20	1	361	2	N	-0-					-0-
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	22	1	378	2	N	-0-					-0-
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	19	1	327	2	N	-0-					-0-
07	403	N	299	-0-	-104	-0-	16	1	283	2	N	-0-					-0-
08	403	N	292	-0-	-111	-0-	16	1	276	2	N	-0-					-0-

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
03	1054	N	981	-0-	-73	-0-	4	1	977	2	N	-0-					-0-
04	990	N	923	-0-	-67	-0-	2	1	921	2	N	-0-					-0-
05	992	N	940	-0-	-52	-0-	3	1	937	2	N	-0-					-0-
06	960	N	910	-0-	-50	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	961	N	881	-0-	-80	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	2	1	986	2	N	-0-					-0-

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
03	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	8	1	1693	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	4	1	1589	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	5	1	1622	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1560	-0-	-90	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	2	1	1532	2	N	-0-					-0-

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
03	8959	X	7160	-0-	-1799	-0-	32	1	7128	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	6069	-0-	-2451	-0-	15	1	6054	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	6325	-0-	-2138	-0-	19	1	6306	2	N	-0-					-0-
06	7707	X	5620	-0-	-2087	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	5318	-0-	-2339	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5768	-0-	-1393	-0-	9	1	5759	2	N	-0-					-0-

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
03	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	57	1	1057	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	55	1	1008	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	60	1	1024	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	56	1	976	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	57	1	993	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	55	1	983	2	N	-0-					-0-

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
03	130386	X	126053	-0-	-4333	-0-	571	1	125482	2	N	-0-			-0-
04	124230	X	120291	-0-	-3939	-0-	292	1	119999	2	N	-0-			-0-
05	128092	X	121658	-0-	-6434	-0-	358	1	121300	2	N	-0-			-0-
06	121734	X	115256	-0-	-6478	-0-	115256	2			N	-0-			-0-
07	125457	X	123567	-0-	-1890	-0-	123567	2			N	-0-			-0-
*08	125793	X	125793	-0-	-0-	-0-	198	1	125595	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

03	14601	X	9932	-0-	-4669	-0-	187	1	9745	2	N	-0-			-0-
04	13590	X	9291	-0-	-4299	-0-	171	1	9120	2	N	-0-			-0-
05	14012	X	11852	-0-	-2160	-0-	192	1	11660	2	N	-0-			-0-
06	13560	X	12632	-0-	-928	-0-	88	1	12544	2	N	-0-			-0-
07	13299	X	12072	-0-	-1227	-0-	12072	2			N	-0-			-0-
08	11842	X	11518	-0-	-324	-0-	18	1	11500	2	N	-0-			-0-

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-			-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

03	6417	X	6015	-0-	-402	-0-	42	1	5973	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	5732	-0-	-448	-0-	29	1	5703	2	N	-0-			-0-
05	6231	X	5810	-0-	-421	-0-	34	1	5776	2	N	-0-			-0-
06	5923	X	5551	-0-	-372	-0-	16	1	5535	2	N	-0-			-0-
07	6076	X	5657	-0-	-419	-0-	17	1	5640	2	N	-0-			-0-
08	6014	X	5592	-0-	-422	-0-	25	1	5567	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

03	868	N	785	-0-	-83	-0-	4	1	781	2	N	-0-			-0-
04	900	N	641	-0-	-259	-0-	2	1	639	2	N	-0-			-0-
05	868	N	662	-0-	-206	-0-	2	1	660	2	N	-0-			-0-
06	750	N	559	-0-	-191	-0-	559	2			N	-0-			-0-
07	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	2			N	-0-			-0-
08	651	N	408	-0-	-243	-0-	1	1	407	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291						N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

03	2077	N	1928	-0-	-149	-0-	9	1	1919	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	1823	-0-	-127	-0-	4	1	1819	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1856	-0-	-128	-0-	5	1	1851	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1752	2			N	-0-			-0-
07	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	1781	2			N	-0-			-0-
08	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	3	1	1745	2	N	-0-			-0-

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
03	4185	X	4099	-0-	-86	-0-	19	1	4080	2	N	-0-					-0-
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	10	1	4044	2	N	-0-					-0-
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	13	1	4284	2	N	-0-					-0-
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
07	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
*08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	7	1	4376	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29202	X	563	-0-	-28639	-0-	29	1	534	2	N	-0-					-0-
04	402	X	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	N	-0-					-0-
05	775	X	551	-0-	-224	-0-	31	1	520	2	N	-0-					-0-
06	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	57	1	989	2	N	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	57	1	989	2	N	-0-					-0-
*08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	44	1	787	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34813	X	3881	-0-	-30932	-0-	18	1	3863	2	N	-0-					-0-
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	9	1	3709	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3792	-0-	-52	-0-	11	1	3781	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3621	-0-	-129	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3694	-0-	-119	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3633	-0-	-180	-0-	6	1	3627	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		2567	-0-	2567	341081	130	1	2412	2	N	23					78
							25	9									
04	0		2278	-0-	2278	343359	117	1	2142	2	N	17					95
							19	9									
05	0		2273	-0-	2273	345632	125	1	2124	2	N	22					117
							24	9									
06	0		2173	-0-	2173	347805	117	1	2044	2	N	11					128
							12	9									
07	350092	X	2287	-0-	-347805	-0-	123	1	2145	2	N	17					145
							19	9									
08	48267	X	2286	-0-	-45981	-0-	121	1	2146	2	N	17					162
							19	9									

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		2434	-0-	2434	202984	132	1	2302	2	N	-0-					-0-
10	0		2462	-0-	2462	205446	133	1	2329	2	N	-0-					-0-
11	0		2368	-0-	2368	207814	128	1	2240	2	N	-0-					-0-
12	0		2441	-0-	2441	210255	137	1	2304	2	N	-0-					-0-
01	0		2347	-0-	2347	212602	117	1	2230	2	N	-0-					-0-
02	0		2074	-0-	2074	214676	113	1	1961	2	N	-0-					-0-
03	0		2310	-0-	2310	216986	118	1	2192	2	N	-0-					-0-
04	0		2182	-0-	2182	219168	113	1	2069	2	N	-0-					-0-
05	0		2162	-0-	2162	221330	120	1	2042	2	N	-0-					-0-
*06	223388	X	2058	-0-	-221330	-0-	111	1	1947	2	N	-0-					-0-
07	25668	X	2121	-0-	-23547	-0-	115	1	2006	2	N	-0-					-0-
08	25668	X	2085	-0-	-23583	-0-	111	1	1974	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		4716	-0-	4716	248531	256	1	4460	2	N	-0-					-0-
10	0		4912	-0-	4912	253443	265	1	4647	2	N	-0-					-0-
11	0		4555	-0-	4555	257998	246	1	4309	2	N	-0-					-0-
12	0		4868	-0-	4868	262866	273	1	4595	2	N	-0-					-0-
01	0		4753	-0-	4753	267619	237	1	4516	2	N	-0-					-0-
02	0		4156	-0-	4156	271775	227	1	3929	2	N	-0-					-0-
03	0		4735	-0-	4735	276510	241	1	4494	2	N	-0-					-0-
04	0		4552	-0-	4552	281062	235	1	4317	2	N	-0-					-0-
05	0		4676	-0-	4676	285738	260	1	4416	2	N	-0-					-0-
06	0		4500	-0-	4500	290238	243	1	4257	2	N	-0-					-0-
*07	294834	X	4596	-0-	-290238	-0-	248	1	4348	2	N	-0-					-0-
08	14353	X	2751	-0-	-11602	-0-	147	1	2604	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 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
09	0		951	-0-	951	77263	52	1	899	2	N	-0-					-0-
10	0		972	-0-	972	78235	52	1	920	2	N	-0-					-0-
11	0		855	-0-	855	79090	46	1	809	2	N	-0-					-0-
12	0		905	-0-	905	79995	51	1	854	2	N	-0-					-0-
01	0		882	-0-	882	80877	44	1	838	2	N	-0-					-0-
02	0		795	-0-	795	81672	43	1	752	2	N	-0-					-0-
03	0		809	-0-	809	82481	41	1	768	2	N	-0-					-0-
04	0		796	-0-	796	83277	41	1	755	2	N	-0-					-0-
05	0		769	-0-	769	84046	43	1	726	2	N	-0-					-0-
06	0		658	-0-	658	84704	36	1	622	2	N	-0-					-0-
*07	85435	X	731	-0-	-84704	-0-	39	1	692	2	N	-0-					-0-
08	21731	X	716	-0-	-21015	-0-	38	1	678	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		7041	-0-	7041	245803	7041	2			N	-0-					-0-
10	0		6991	-0-	6991	252794	27	1	6964	2	N	-0-					-0-
11	0		6273	-0-	6273	259067	19	1	6254	2	N	-0-					-0-
12	0		6120	-0-	6120	265187	32	1	6088	2	N	-0-					-0-
01	0		5786	-0-	5786	270973	14	1	5772	2	N	-0-					-0-
02	0		4767	-0-	4767	275740	20	1	4747	2	N	-0-					-0-
03	0		4877	-0-	4877	280617	22	1	4855	2	N	-0-					-0-
04	0		4345	-0-	4345	284962	11	1	4334	2	N	-0-					-0-
05	0		4083	-0-	4083	289045	12	1	4071	2	N	-0-					-0-
06	0		3696	-0-	3696	292741	3696	2			N	-0-					-0-
*07	297729	X	4988	-0-	-292741	-0-	82	1	4906	2	N	-0-					-0-
08	80352	X	4806	-0-	-75546	-0-	85	1	4721	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		1746	-0-	1746	180269	1723	2	23	9	N	21					138
10	0		1706	-0-	1706	181975	6	1	1667	2	N	30					168
							33	9									
11	0		1659	-0-	1659	183634	5	1	1624	2	N	27					195
							30	9									
12	0		1669	-0-	1669	185303	9	1	1651	2	N	8					203
							9	9									
01	0		1571	-0-	1571	186874	4	1	1545	2	N	20					223
							22	9									
02	0		1449	-0-	1449	188323	6	1	1400	2	N	39					262
							43	9									
03	0		1551	-0-	1551	189874	7	1	1520	2	N	22					284
							24	9									
04	0		1415	-0-	1415	191289	3	1	1395	2	N	15	144	1			155
							17	9									
05	0		1445	-0-	1445	192734	4	1	1430	2	N	10					165
							11	9									
06	0		1391	-0-	1391	194125	1360	2	31	9	N	28	118	1			75
*07	195521	X	1396	-0-	-194125	-0-	1376	2	20	9	N	18					93
08	1829	X	1378	-0-	-451	-0-	2	1	1352	2	N	22					115
							24	9									

WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

09	0		1515	-0-	1515	139310	82	1	1433	2	N	-0-					-0-
10	0		1534	-0-	1534	140844	83	1	1451	2	N	-0-					-0-
11	0		1475	-0-	1475	142319	80	1	1395	2	N	-0-					-0-
12	0		1511	-0-	1511	143830	85	1	1426	2	N	-0-					-0-
01	0		1484	-0-	1484	145314	74	1	1410	2	N	-0-					-0-
02	0		1315	-0-	1315	146629	72	1	1243	2	N	-0-					-0-
03	0		1435	-0-	1435	148064	73	1	1362	2	N	-0-					-0-
04	0		1356	-0-	1356	149420	70	1	1286	2	N	-0-					-0-
05	0		1380	-0-	1380	150800	77	1	1303	2	N	-0-					-0-
06	0		1324	-0-	1324	152124	72	1	1252	2	N	-0-					-0-
*07	153449	X	1325	-0-	-152124	-0-	72	1	1253	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	1281	-0-	-10995	-0-	68	1	1213	2	N	-0-					-0-

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PITZER, S. (DELAWARE) 71787 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN "A" WELL #: 103 RRCID -> 143141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39

POLLO LOCO (WOLFCAMP) 72228 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "C" WELL #: 5 RRCID -> 200253 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX EQUIPMENT, INC. 660854
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1393	3	4	9	N	4					208
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	N	1					209
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					209
06	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	1259	3			N	-0-					209
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					209
*08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					209

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13735 PERF.13448 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. 811415
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	2029	-0-	-48	-0-	93	1	1936	2	N	-0-					13
04	2010	X	1807	-0-	-203	-0-	89	1	1718	2	N	-0-					13
05	1953	X	1626	-0-	-327	-0-	86	1	1539	2	N	1	1	8			13
							1	9									
06	1950	X	922	-0-	-1028	-0-	33	1	887	2	N	2	2	8			13
							2	9									
07	2015	X	1788	-0-	-227	-0-	96	1	1691	2	N	1	1	8			13
							1	9									
08	2015	X	415	-0-	-1600	-0-	19	1	396	2	N	-0-					13

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
03	3875	X	3847	-0-	-28	-0-	176	1	3671	2	N	-0-					15
04	3750	X	1490	-0-	-2260	-0-	74	1	1416	2	N	-0-					15
05	3875	X	382	-0-	-3493	-0-	20	1	362	2	N	-0-					15
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	6	6	8			15
07	3875	X	2095	-0-	-1780	-0-	112	1	1983	2	N	-0-					15
08	3844	X	2860	-0-	-984	-0-	134	1	2725	2	N	1	1	8			15
							1	9									

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
03	4247	X	3902	-0-	-345	-0-	178	1	3724	2	N	-0-					16
04	4110	X	3239	-0-	-871	-0-	160	1	3079	2	N	-0-					16
05	3906	X	2885	-0-	-1021	-0-	152	1	2730	2	N	3	3	8			16
							3	9									
06	3780	X	1648	-0-	-2132	-0-	58	1	1572	2	N	16	16	8			16
							18	9									
07	3906	X	3404	-0-	-502	-0-	182	1	3221	2	N	1	1	8			16
							1	9									
08	3906	X	2111	-0-	-1795	-0-	99	1	2012	2	N	-0-					16

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
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	182	1	3801	2	N	-0-					13
04	3900	X	3402	-0-	-498	-0-	166	1	3203	2	N	30	30	8			13
							33	9									
05	4030	X	3614	-0-	-416	-0-	188	1	3386	2	N	36	36	8			13
							40	9									
06	3900	X	2511	-0-	-1389	-0-	89	1	2399	2	N	21	21	8			13
							23	9									
07	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	223	1	3947	2	N	31	31	8			13
							34	9									
08	3968	X	1292	-0-	-2676	-0-	60	1	1231	2	N	1	1	8			13
							1	9									

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
03	6014	X	5483	-0-	-531	-0-	251	1	5232	2	N	-0-					14
04	5820	X	4923	-0-	-897	-0-	241	1	4649	2	N	30	30	8			14
							33	9									
05	6014	X	5236	-0-	-778	-0-	274	1	4941	2	N	19	19	8			14
							21	9									
06	5310	X	3370	-0-	-1940	-0-	120	1	3229	2	N	19	19	8			14
							21	9									
07	5487	X	4817	-0-	-670	-0-	256	1	4531	2	N	27	27	8			14
							30	9									
08	5487	X	2971	-0-	-2516	-0-	137	1	2793	2	N	37	37	8			14
							41	9									

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 020603 COMPL. DATE 03/13/1957 TOTAL DEPTH 10853 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

03	5487	X	5005	-0-	-482	-0-	5005	3			Y	-0-					48
04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			Y	-0-					48
05	5301	X	5231	-0-	-70	-0-	5231	3			Y	-0-					48
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3			Y	-0-					48
07	5301	X	4873	-0-	-428	-0-	4873	3			Y	-0-					48
*08	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			Y	-0-					48

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

03	2976	X	1780	-0-	-1196	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	1515	-0-	-1185	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	X	1535	-0-	-745	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
*08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
07	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
*08	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15872	X	15461	-0-	-411	-0-	15461	3			N	-0-					-0-
04	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16731	3			N	-0-					-0-
05	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					N	-0-					-0-
06	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	16457	3			N	-0-					-0-
07	17298	X	17298	-0-	-0-	-0-	17298	3			N	-0-					-0-
08	16368	X	14132	-0-	-2236	-0-	14132	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PUCKETT-STATE "148" WELL #: 1 RRCID -> 197108 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17042 PERF.16861 - 17042

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE GAS UNIT "149" WELL #: 1 RRCID -> 199515 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 21850 PERF.16848 - 16930

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

03	4495	X	4456	-0-	-39	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
05	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4001	-0-	-229	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3826	-0-	-545	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3774	-0-	-597	-0-	3774	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/ WELL #: 12 RRCID -> 020606 COMPL. DATE 06/05/1959 TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A

03	1116	N	985	-0-	-131	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	3			N	-0-					-0-
05	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	3			N	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
*08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
*08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

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
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					32
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					32
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					32
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					32
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					32
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	11403	-0-	-253	-0-	986	1	10417	3	N	-0-					-0-
04	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	838	1	9263	3	N	-0-					-0-
05	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	930	1	9965	3	N	-0-					-0-
06	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	853	1	9007	3	N	-0-					-0-
07	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	731	1	10482	3	N	-0-					-0-
*08	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	674	1	9912	3	N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	72872	X	72872	-0-	-0-	-0-	3627	1	69245	3	N	-0-			-0-
04	67230	X	66078	-0-	-1152	-0-	3548	1	62530	3	N	-0-			-0-
05	70547	X	70547	-0-	-0-	-0-	3793	1	66754	3	N	-0-			-0-
06	68160	X	65031	-0-	-3129	-0-	3571	1	61460	3	N	-0-			-0-
07	71688	X	71688	-0-	-0-	-0-	3918	1	67770	3	N	-0-			-0-
08	70432	X	66928	-0-	-3504	-0-	3699	1	63229	3	N	-0-			-0-

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
03	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-			-0-
04	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-			-0-
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
06	1920	N	1805	-0-	-115	-0-	1805	3			N	-0-			-0-
07	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	1898	3			N	-0-			-0-
*08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-			-0-

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
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			N	-0-			-0-
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			N	-0-			-0-
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			-0-
06	4380	X	4306	-0-	-74	-0-	4306	3			N	-0-			-0-
07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-			-0-
08	4526	X	4136	-0-	-390	-0-	4136	3			N	-0-			-0-

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
03	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			N	-0-			31
04	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	3			N	-0-			31
05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-			31
06	6420	X	6343	-0-	-77	-0-	6343	3			N	-0-			31
07	6758	X	6573	-0-	-185	-0-	6573	3			N	-0-			31
08	6758	X	6132	-0-	-626	-0-	6132	3			N	-0-			31

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
03	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	3			N	-0-			-0-
04	5730	X	5107	-0-	-623	-0-	5107	3			N	-0-			-0-
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-			-0-
06	6780	X	6083	-0-	-697	-0-	6083	3			N	-0-			-0-
07	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	3			N	-0-			-0-
08	7006	X	5287	-0-	-1719	-0-	5287	3			N	-0-			-0-

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
03	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	3			N	-0-			-0-
04	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	3			N	-0-			-0-
05	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-			-0-
06	10770	X	10445	-0-	-325	-0-	10445	3			N	-0-			-0-
07	11129	X	11001	-0-	-128	-0-	11001	3			N	-0-			-0-
08	11129	X	9862	-0-	-1267	-0-	9862	3			N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ODOM -D- WELL #: 2 RRCID -> 020644 COMPL. DATE 04/19/1961 TOTAL DEPTH 15097 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

03	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	3			N	-0-					38
04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	3			N	-0-					38
05	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					38
06	8040	X	7861	-0-	-179	-0-	7861	3			N	-0-					38
07	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	3			N	-0-					38
08	8308	X	7362	-0-	-946	-0-	7362	3			N	-0-					38

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
06	3120	X	3065	-0-	-55	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2846	-0-	-378	-0-	2846	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

03	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	3			N	-0-					-0-
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
06	8760	X	7812	-0-	-948	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	8551	-0-	-501	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
08	9052	X	7536	-0-	-1516	-0-	7536	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

03	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	3			N	-0-					-0-
04	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	3			N	-0-					-0-
05	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					-0-
06	9660	X	9102	-0-	-558	-0-	9102	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	9744	-0-	-238	-0-	9744	3			N	-0-					-0-
08	9982	X	8667	-0-	-1315	-0-	8667	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	3			N	-0-					-0-
04	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
06	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	3			N	-0-					-0-
07	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	7017	-0-	-423	-0-	7017	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	6701	-0-	-367	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
04	6360	X	6332	-0-	-28	-0-	6332	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
06	6930	X	6159	-0-	-771	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6405	-0-	-756	-0-	6405	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6024	-0-	-672	-0-	6024	3			N	-0-					-0-

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
03	25983	X	25983	-0-	-0-	-0-	25983	3			N	-0-					114
04	25012	X	25012	-0-	-0-	-0-	25012	3			N	-0-					114
05	25699	X	-0-	-0-	-25699	-0-					N	-0-					114
06	25140	X	24949	-0-	-191	-0-	24949	3			N	-0-					114
07	26350	X	26350	-0-	-0-	-0-	26350	3			N	-0-					114
08	25978	X	23401	-0-	-2577	-0-	23401	3			N	-0-					114

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24304	X	23218	-0-	-1086	-0-	23218	3			N	-0-					-0-
04	19380	X	17147	-0-	-2233	-0-	17147	3			N	-0-					-0-
05	21607	X	-0-	-0-	-21607	-0-					N	-0-					-0-
06	22470	X	18333	-0-	-4137	-0-	18333	3			N	-0-					-0-
07	23219	X	21615	-0-	-1604	-0-	21615	3			N	-0-					-0-
08	23219	X	18486	-0-	-4733	-0-	18486	3			N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	7672	-0-	-1845	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8169	-0-	-1041	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
05	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7110	-0-	-300	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7211	-0-	-1221	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7201	-0-	-1231	-0-	7201	2			N	-0-					-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3689	-0-	-558	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5212	-0-	-338	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4636	-0-	-1099	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4088	-0-	-1462	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	3071	-0-	-2540	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5054	-0-	-340	-0-	5054	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 2H RRCID -> 020626 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4520	-0-	-254	-0-	589	1	3931	3	N	-0-					-0-
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	556	1	3878	3	N	-0-					-0-
05	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	599	1	4628	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	4007	-0-	-13	-0-	563	1	3444	3	N	-0-					-0-
*07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	543	1	3777	3	N	-0-					-0-
*08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	482	1	3756	3	N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-			26
04	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			N	-0-			26
05	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	3			N	-0-			26
06	6630	X	6452	-0-	-178	-0-	6452	3			N	-0-			26
07	6851	X	6437	-0-	-414	-0-	6437	3			N	-0-			26
08	6851	X	6413	-0-	-438	-0-	6413	3			N	-0-			26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

03	13206	X	13133	-0-	-73	-0-	984	1	12149	3	N	-0-			68
04	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	900	1	11162	3	N	-0-			68
05	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	966	1	12037	3	N	-0-			68
06	11610	X	11297	-0-	-313	-0-	881	1	10416	3	N	-0-			68
*07	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	934	1	12018	3	N	-0-			68
*08	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	911	1	11885	3	N	-0-			68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A

03	16461	X	14970	-0-	-1491	-0-	14970	3			N	-0-			32
04	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	14784	3			N	-0-			32
05	15190	X	15019	-0-	-171	-0-	15019	3			N	-0-			32
06	14700	X	13570	-0-	-1130	-0-	13570	3			N	-0-			32
07	15283	X	15125	-0-	-158	-0-	15125	3			N	-0-			32
08	15283	X	14350	-0-	-933	-0-	14350	3			N	-0-			32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

03	6200	X	5774	-0-	-426	-0-	5774	3			N	-0-			28
04	5310	X	5277	-0-	-33	-0-	5277	3			N	-0-			28
05	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-			28
06	5520	X	4948	-0-	-572	-0-	4948	3			N	-0-			28
07	5704	X	4861	-0-	-843	-0-	4861	3			N	-0-			28
08	5704	X	4960	-0-	-744	-0-	4960	3			N	-0-			28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

03	22041	X	19437	-0-	-2604	-0-	19437	3			N	-0-			27
04	18330	X	18274	-0-	-56	-0-	18274	3			N	-0-			27
05	18941	X	17849	-0-	-1092	-0-	17849	3			N	-0-			27
06	18810	X	18634	-0-	-176	-0-	18634	3			N	-0-			27
*07	19701	X	19701	-0-	-0-	-0-	19701	3			N	-0-			27
08	19437	X	18808	-0-	-629	-0-	18808	3			N	-0-			27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 020633 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004

03	20398	X	19762	-0-	-636	-0-	19762	3			N	-0-			-0-
04	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	17691	3			N	-0-			-0-
05	19823	X	19823	-0-	-0-	-0-	19823	3			N	-0-			-0-
06	18598	X	18598	-0-	-0-	-0-	18598	3			N	-0-			-0-
*07	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	19155	3			N	-0-			-0-
*08	19486	X	19486	-0-	-0-	-0-	19486	3			N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					25
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					25
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					25
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					25
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25

ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	26722	X	19275	-0-	-7447	-0-	19275	3			N	-0-					-0-
04	28530	X	18470	-0-	-10060	-0-	18470	3			N	-0-					-0-
05	29481	X	21313	-0-	-8168	-0-	21313	3			N	-0-					-0-
06	28530	X	20039	-0-	-8491	-0-	20039	3			N	-0-					-0-
*07	20395	X	20395	-0-	-0-	-0-	20395	3			N	-0-					-0-
*08	26483	X	26483	-0-	-0-	-0-	26483	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

03	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	582	1	9148	3	Y	-0-					41
04	8670	X	6737	-0-	-1933	-0-	407	1	6330	3	Y	-0-					41
05	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	577	1	8814	3	Y	-0-					41
06	8670	X	7599	-0-	-1071	-0-	572	1	7027	3	Y	-0-					41
07	8959	X	8569	-0-	-390	-0-	631	1	7938	3	Y	-0-					41
*08	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	606	1	8759	3	Y	-0-					41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

03	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	3			Y	-0-					15
04	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	3			Y	-0-					15
05	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	3			Y	-0-					15
06	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	3			Y	-0-					15
07	9703	X	9224	-0-	-479	-0-	9224	3			Y	-0-					15
*08	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	3			Y	-0-					15

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					131
04	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					131
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					131
06	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					131
07	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					131
08	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					131

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					174
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3785	3	242	9	N	220	183	1			211
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					211
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3795	3	45	9	N	41					252
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					252
*08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3944	3	98	9	N	89	180	1			161

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

03	1612	X	1602	-0-	-10	-0-	1502	3	100	9	N	91	189	1			82
04	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					82
05	1550	X	1428	-0-	-122	-0-	1428	3			N	-0-					82
06	1560	X	1404	-0-	-156	-0-	1404	3			N	-0-					82
07	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					82
08	1612	X	1452	-0-	-160	-0-	1451	3	1	9	N	1					83

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

03	279	X	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					96
04	270	X	257	-0-	-13	-0-	255	3	2	9	N	2					98
05	279	X	239	-0-	-40	-0-	237	3	2	9	N	2					100
06	240	X	136	-0-	-104	-0-	136	3			N	-0-					100
07	279	X	272	-0-	-7	-0-	270	3	2	9	N	2					102
08	279	X	158	-0-	-121	-0-	158	3			N	-0-					102

PUCKETT (WOLFCAMP) 73355 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ETAL "A" WELL #: 17 RRCID -> 166664 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 7551 - 8191

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT					-0-

PUCKETT, EAST (STRAWN) 73356 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GULF CENTRAL PETROLEUM CORP. 337726
MITCHELL-MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 075034 COMPL. DATE 01/12/1978 TOTAL DEPTH 11711 PERF. N/A

03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

PUCKETT, EAST (STRAWN) //CONT.// 73356 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MITCHELL-E WELL #: 1 RRCID -> 063672 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 12114 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217

MITCHELL-H WELL #: 1 RRCID -> 073335 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 11990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MITCHELL J WELL #: 2 RRCID -> 202734 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10905 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					68
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					68
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	N	2	2	8			68
08	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	562	3	121	9	N	110	195	1			155
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140					295
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	887	3	3	9	N	3	3	8			295
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					295
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					295

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD WELL #: 4 RRCID -> 170923 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3064 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	1529	-0-	-238	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1582	-0-	-68	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	1610	-0-	-95	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1497	-0-	-33	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1559	-0-	-84	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
*08	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	1076	-0-	-164	-0-	1070	2	6	9	N	5					22
04	1200	X	989	-0-	-211	-0-	982	2	7	9	N	6					28
05	1643	X	1136	-0-	-507	-0-	1128	2	8	9	N	7					35
06	1590	X	996	-0-	-594	-0-	982	2	14	9	N	13					48
07	1643	X	652	-0-	-991	-0-	628	2	24	9	N	22					70
*08	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1166	2	2	9	N	2					72

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
03	3627	X	3606	-0-	-21	-0-	3606	2			N	-0-					152
04	3510	X	3133	-0-	-377	-0-	3133	2			N	-0-	135	1			17
05	4278	X	3618	-0-	-660	-0-	3618	2			N	-0-					17
06	4140	X	3590	-0-	-550	-0-	3540	2	50	9	N	45					62
07	4278	X	2664	-0-	-1614	-0-	2664	2			N	-0-					62
08	3627	X	3238	-0-	-389	-0-	3177	2	61	9	N	55					117

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
03	1054	N	636	-0-	-418	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	900	N	739	-0-	-161	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	992	N	761	-0-	-231	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-

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
03	1519	X	1020	-0-	-499	-0-	1020	2			N	-0-					67
04	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					67
05	1612	X	1548	-0-	-64	-0-	1548	2			N	-0-					67
06	1560	X	1121	-0-	-439	-0-	1044	2	77	9	N	70					137
07	1674	X	1324	-0-	-350	-0-	1311	2	13	9	N	12	78	1			71
*08	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					71

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					33
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					33
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					33
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					33
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					33
08	DLQ G-10		106	-0-	106	106	106	3			Y	-0-					33

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE //CONT.// 310950
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					27
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					27
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					27
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					27
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		79	-0-	79	79	79	3			Y	-0-					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					216
04	1140	N	887	-0-	-253	-0-	887	3			Y	-0-					216
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					216
06	900	N	800	-0-	-100	-0-	800	3			Y	-0-					216
*07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					216
08	DLQ G-10		742	-0-	742	742	742	3			Y	-0-					216

OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

03	4650	X	482	-0-	-4168	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2189	-0-	-1291	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1597	-0-	-953	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1438	-0-	-825	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3103	-0-	-989	-0-	3103	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

03	11608	X	8441	-0-	-3167	-0-	8441	2			Y	-0-					63
04	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			Y	-0-					63
05	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			Y	-0-					63
06	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			Y	-0-					63
07	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8930	2			Y	-0-					63
*08	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	2			Y	-0-					63

REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870

03	1891	X	728	-0-	-1163	-0-	705	2	23	9	N	21	174	1			24
04	1800	X	777	-0-	-1023	-0-	770	2	7	9	N	6					30
05	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					30
06	690	X	82	-0-	-608	-0-	69	2	13	9	N	12					42
07	806	X	483	-0-	-323	-0-	473	2	10	9	N	9					51
*08	869	X	869	-0-	-0-	-0-	836	2	33	9	N	30					81

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					48
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3389	2	24	9	N	22	48	1			22
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3932	2	7	9	N	6					28
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					28
07	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4111	2	15	9	N	14					42
08	2976	X	2654	-0-	-322	-0-	2639	2	15	9	N	14					56

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
03	4557	X	4141	-0-	-416	-0-	4127	2	14	9	N	13					131
04	4170	X	3421	-0-	-749	-0-	3406	2	15	9	N	14					145
05	5425	X	3841	-0-	-1584	-0-	3820	2	21	9	N	19	145	1			19
06	5250	X	3562	-0-	-1688	-0-	3552	2	10	9	N	9					28
07	5425	X	3805	-0-	-1620	-0-	3790	2	15	9	N	14					42
*08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4556	2	15	9	N	14					56

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
03	2759	X	2292	-0-	-467	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2416	-0-	-254	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2719	-0-	-40	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2600	-0-	-70	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
*08	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-

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
03	2263	N	1679	-0-	-584	-0-	1627	2	52	9	N	47					103
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2012	2	15	9	N	14	99	1			18
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					18
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					18
07	2108	N	1740	-0-	-368	-0-	1637	2	103	9	N	94	95	1			17
*08	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					17

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
03	7223	X	5567	-0-	-1656	-0-	5567	3			Y	-0-					223
04	6750	X	5230	-0-	-1520	-0-	5230	3			Y	-0-					223
05	6975	X	5163	-0-	-1812	-0-	5163	3			Y	-0-					223
06	6960	X	4717	-0-	-2243	-0-	4717	3			Y	-0-					223
07	7192	X	4425	-0-	-2767	-0-	4425	3			Y	-0-					223
08	5580	X	4372	-0-	-1208	-0-	4372	3			Y	-0-					223

OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	7704	-0-	-511	-0-	7704	2			Y	-0-					63
04	7950	X	6843	-0-	-1107	-0-	6843	2			Y	-0-					63
05	7130	X	7105	-0-	-25	-0-	7105	2			Y	-0-					63
06	6900	X	6657	-0-	-243	-0-	6657	2			Y	-0-					63
07	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			Y	-0-					63
*08	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			Y	-0-					63

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3185	2	1	9	N	1					212
04	2490	X	2129	-0-	-361	-0-	2128	2	1	9	N	1					213
05	2139	N	2063	-0-	-76	-0-	2061	2	2	9	N	2					215
06	2550	X	1949	-0-	-601	-0-	1947	2	2	9	N	2					217
07	2635	X	2340	-0-	-295	-0-	2338	2	2	9	N	2					219
*08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					219

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

03	3100	N	3828	-0-	728	728	3828	2			N	-0-					-0-
04	2544	N	1816	-0-	-728	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4052	-0-	952	952	4052	2			N	-0-					-0-
06	4578	X	3626	-0-	-952	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
*08	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

03	3565	X	2595	-0-	-970	-0-	2562	2	33	9	N	30					247
04	3000	X	2608	-0-	-392	-0-	2540	2	68	9	N	62					309
05	2728	X	2434	-0-	-294	-0-	2433	2	1	9	N	1	189	1			121
06	2640	X	2281	-0-	-359	-0-	2250	2	31	9	N	28					149
07	2697	X	1831	-0-	-866	-0-	1809	2	22	9	N	20					169
08	2697	X	2208	-0-	-489	-0-	2131	2	77	9	N	70					239

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					27
04	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	1948	2			N	-0-					27
05	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	1866	2			N	-0-					27
06	1890	N	1725	-0-	-165	-0-	1725	2			N	-0-					27
07	2015	N	1404	-0-	-611	-0-	1404	2			N	-0-					27
08	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1634	2			N	-0-					27

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

03	4340	X	3587	-0-	-753	-0-	3587	2			N	-0-	181	1			46
04	4200	X	3615	-0-	-585	-0-	3556	2	59	9	N	54					100
05	3844	X	3431	-0-	-413	-0-	3407	2	24	9	N	22					122
06	3720	X	3161	-0-	-559	-0-	3150	2	11	9	N	10					132
07	3844	X	2580	-0-	-1264	-0-	2563	2	17	9	N	15					147
08	3751	X	2996	-0-	-755	-0-	2983	2	13	9	N	12					159

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	427	2	52	9	N	47					157
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	424	2	22	9	N	20					177
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	405	2	76	9	N	69					246
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	376	2	28	9	N	25	183	1			88
07	465	N	342	-0-	-123	-0-	327	2	15	9	N	14					102
08	496	N	403	-0-	-93	-0-	355	2	48	9	N	44					146

PUTNAM, NORTH (YATES) 73512 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
GILLEY, SAM D. 306100
CABEEN WELL #: 4 RRCID -> 111146 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYOTE, SOUTH (4950 SAND) 73565 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
E.G.L. RESOURCES, INC. 238522
L.R. "88A" WELL #: 1 RRCID -> 208923 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4930 - 4950

03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					64
04	1770	X	51	-0-	-1719	-0-	50	3	1	9	N	1					65
05	1829	X	48	-0-	-1781	-0-	47	3	1	9	N	1					66
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					67
*08	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1991	3	14	9	N	13					80

LR "88C" WELL #: 1 RRCID -> 209425 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946

03	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	990	3	44	9	N	40					150
04	1200	X	1035	-0-	-165	-0-	1002	3	33	9	N	30					180
05	1240	X	968	-0-	-272	-0-	933	3	35	9	N	32					212
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	35	167	1			80
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	37					117
08	1085	X	353	-0-	-732	-0-	314	3	39	9	N	35					152

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

03	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	1138	-0-	-152	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
05	1333	X	1064	-0-	-269	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (ATOKA) //CONT.// 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 17784 PERF.14070 - 14090

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (WOLFCAMP) 73926 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
GRIFFIN PETROLEUM COMPANY 333925
MONROE WELL #: 2 RRCID -> 203078 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 17417 PERF.11593 - 11602

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	30					30

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
UNIVERSITY 18-19 "A" WELL #: 1 RRCID -> 182629 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5241 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	463	X	463	-0-	-0-	-0-	445	2	18	9	N	16	16	8			108
04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	317	2	7	9	N	6	6	8			108
05	558	X	307	-0-	-251	-0-	301	2	6	9	N	5	5	8			108
06	540	X	190	-0-	-350	-0-	187	2	3	9	N	3	3	8			108
07	558	X	311	-0-	-247	-0-	304	2	7	9	N	6	6	8			108
08	465	X	291	-0-	-174	-0-	287	2	4	9	N	4	4	8			108

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	796	2	198	9	Y	180	159	1			55
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	833	2	210	9	Y	191	210	1			36
05	775	N	693	-0-	-82	-0-	544	2	149	9	Y	135	122	1			49
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	749	2	171	9	Y	155	118	1			86
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	773	2	155	9	Y	141	201	1			26
*08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	894	2	183	9	Y	166	157	1			35

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					49
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	344	2	55	9	Y	50					99
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	159	2	17	9	Y	15					114
06	330	N	200	-0-	-130	-0-	182	2	18	9	Y	16					130
07	403	N	215	-0-	-188	-0-	212	2	3	9	Y	3					133
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	274	2	11	9	Y	10					143

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					142
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					142
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					142
06	1500	N	814	-0-	-686	-0-	814	2			Y	-0-					142
07	1550	N	1317	-0-	-233	-0-	1317	2			Y	-0-					142
08	1395	N	739	-0-	-656	-0-	739	2			Y	-0-					142

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					15
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			Y	-0-					15
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					15
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					15
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					15
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					15

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
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					49
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					49
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					49
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					49
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					49
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					49

WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760

03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					86
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					86
05	620	N	468	-0-	-152	-0-	468	2			Y	-0-					86
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					86
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					86
08	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			Y	-0-					86

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	795	2	725	9	Y	659	580	1			202
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	833	2	679	9	Y	617	698	1			121
05	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	544	2	540	9	Y	491	436	1			176
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	749	2	623	9	Y	566	429	1			313
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	773	2	564	9	Y	513	733	1			93
*08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	895	2	663	9	Y	603	571	1			125

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

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

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	5	-0-	5	12	5	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2	-0-	2	14	2	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	23					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-31 WELL #: 6 RRCID -> 104521 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6512 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		8	-0-	8	20	8	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		3	-0-	3	23	3	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
06	23	X	-0-	-0-	-23	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	39					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 107162 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 17484 PERF. 6359 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

UNIVERSITY 18-30 WELL #: 2 RRCID -> 109916 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6602 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		31	-0-	31	76	30	2	1	9	Y	1					155
04	T. A.		13	-0-	13	89	13	2			Y	-0-					155
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					155
06	89	X	-0-	-0-	-89	-0-					Y	-0-					155
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	51					206
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					206

WALKER, P. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 211743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6729 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

WALKER, P. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 211746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6204 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					75
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					75
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					75
06	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	2			N	-0-					75
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2100	N	1631	-0-	-469	605	1609	2	22	9	Y	20	36	1			42
04	2247	N	1642	-0-	-605	-0-	1622	2	20	9	Y	18	36	1			24
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1384	2	9	9	Y	8					32
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					32
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	509	2	6	9	Y	5					37
08	1395	N	895	-0-	-500	-0-	877	2	18	9	Y	16					53

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	34	3	6	9	N	5	12	1			4
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	32	3	3	9	N	3					7
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					7
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	10	3	2	9	N	2	3	1			6
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	22	3	3	9	N	3					9
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	22	3	3	9	N	3	9	1			3

APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					119
04	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					119
05	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					119
06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					119
07	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					119
*08	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					119

R. O. C. (ATOKA) //CONT.// 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7276 JV-S WEDGE WELL #: 1 RRCID -> 201307 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10372 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-	123 43	0 6	34	3	-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/19/2013

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	5094	-0-	-6	-0-	5094	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	5243	-0-	-27	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	5010	-0-	-90	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	5227	-0-	-43	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4984	-0-	-348	-0-	4984	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

03	2511	N	2335	-0-	-176	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2367	-0-	-93	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
07	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2280	-0-	-169	-0-	2280	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

03	3317	X	3298	-0-	-19	-0-	3298	3			Y	-0-					-0-
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3067	-0-	-250	-0-	3067	3			Y	-0-					-0-
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3149	-0-	-168	-0-	3149	3			Y	-0-					-0-
08	3410	X	2415	-0-	-995	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25420	X	20980	-0-	-4440	-0-	20935	3	45	9	Y	41					258
04	24600	X	19753	-0-	-4847	-0-	19717	3	36	9	Y	33					291
05	23985	X	23985	-0-	-0-	-0-	23950	3	35	9	Y	32	175	1			148
06	24941	X	24941	-0-	-0-	-0-	24918	3	23	9	Y	21	102	1			67
07	25656	X	25656	-0-	-0-	-0-	25627	3	29	9	Y	26					93
*08	26900	X	26900	-0-	-0-	-0-	26861	3	39	9	Y	35					128

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5569	S	5569	-0-	-0-	-0-	1167	1	4402	2	N	-0-					-0-
04	4546	S	4546	-0-	-0-	-0-	1167	1	3379	2	N	-0-					-0-
05	3937	S	2990	-0-	-947	-0-	1167	1	1823	2	N	-0-					-0-
06	4536	S	4536	-0-	-0-	-0-	1167	1	3369	2	N	-0-					-0-
07	4576	S	4576	-0-	-0-	-0-	1167	1	3409	2	N	-0-					-0-
*08	3918	S	3918	-0-	-0-	-0-	1167	1	2751	2	N	-0-					-0-

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
03	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6124	-0-	-448	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5129	-0-	-1231	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5134	-0-	-1438	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	1678	-0-	-4615	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

R.O.C. (ELLEN.) 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 L RRCID -> 045788 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
*08	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

03	11474	S	11474	-0-	-0-	-0-	1564	1	9910	2	Y	-0-					-0-
04	12198	S	12198	-0-	-0-	-0-	1564	1	10634	2	Y	-0-					-0-
05	9455	S	2449	-0-	-7006	-0-	1564	1	885	2	Y	-0-					-0-
06	10868	S	10868	-0-	-0-	-0-	1564	1	9304	2	Y	-0-					-0-
07	9455	S	7830	-0-	-1625	-0-	1564	1	6266	2	Y	-0-					-0-
*08	10011	S	10011	-0-	-0-	-0-	1564	1	8447	2	Y	-0-					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

R.O.C. (MONTOYA) 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO "99" WELL #: 9H RRCID -> 181389 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14738 - 17686

03	7874	X	7333	-0-	-541	-0-	7326	3	7	9	N	6					227
04	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8056	3	4	9	N	4					231
05	7874	X	7029	-0-	-845	-0-	7022	3	7	9	N	6					237
06	7620	X	6379	-0-	-1241	-0-	6379	3			N	-0-					237
07	7874	X	6457	-0-	-1417	-0-	6457	3			N	-0-					237
08	7719	X	6385	-0-	-1334	-0-	6383	3	2	9	N	2					239

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19623	X	19209	-0-	-414	-0-	19188	3	21	9	N	19					234
04	18990	X	18429	-0-	-561	-0-	18420	3	9	9	N	8					242
05	19561	X	18736	-0-	-825	-0-	18725	3	11	9	N	10					252
06	18600	X	17725	-0-	-875	-0-	17712	3	13	9	N	12					264
07	19220	X	18471	-0-	-749	-0-	18457	3	14	9	N	13	2	8			275
08	19220	X	18026	-0-	-1194	-0-	18014	3	12	9	N	11					286

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16058	X	16053	-0-	-5	-0-	16038	3	15	9	N	14					337
04	15540	X	14761	-0-	-779	-0-	14748	3	13	9	N	12					349
05	16058	X	15249	-0-	-809	-0-	15238	3	11	9	N	10					359
06	15540	X	14878	-0-	-662	-0-	14877	3	1	9	N	1					360
07	16058	X	15415	-0-	-643	-0-	15406	3	9	9	N	8	1	8			367
08	16058	X	14427	-0-	-1631	-0-	14418	3	9	9	N	8					385

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
03	15066	X	14609	-0-	-457	-0-	14589	3	20	9	N	18					204
04	14580	X	13748	-0-	-832	-0-	13734	3	14	9	N	13					217
05	14973	X	13957	-0-	-1016	-0-	13942	3	15	9	N	14					231
06	14250	X	13454	-0-	-796	-0-	13442	3	12	9	N	11					242
07	14725	X	13997	-0-	-728	-0-	13986	3	11	9	N	10					252
08	14601	X	13619	-0-	-982	-0-	13606	3	13	9	N	12					264

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
03	10044	X	9684	-0-	-360	-0-	9649	3	35	9	N	32					242
04	9720	X	9179	-0-	-541	-0-	9176	3	3	9	N	3	3	8			242
05	10044	X	9501	-0-	-543	-0-	9501	3			N	-0-					242
06	9720	X	9123	-0-	-597	-0-	9123	3			N	-0-					242
07	9920	X	9439	-0-	-481	-0-	9439	3			N	-0-					242
08	9672	X	9137	-0-	-535	-0-	9137	3			N	-0-					242

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
03	7595	X	7359	-0-	-236	-0-	7342	3	17	9	N	15					286
04	7350	X	6919	-0-	-431	-0-	6910	3	9	9	N	8					294
05	7626	X	7053	-0-	-573	-0-	7046	3	7	9	N	6					300
06	7380	X	6782	-0-	-598	-0-	6774	3	8	9	N	7					307
07	7626	X	6894	-0-	-732	-0-	6888	3	6	9	N	5					312
08	7347	X	6696	-0-	-651	-0-	6694	3	2	9	N	2					314

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
03	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	1563	1	8168	2	Y	-0-					-0-
04	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	1563	1	8764	2	Y	-0-					-0-
05	21897	X	21897	-0-	-0-	-0-	1563	1	20334	2	Y	-0-					-0-
06	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	1563	1	7667	2	Y	-0-					-0-
07	7843	X	6728	-0-	-1115	-0-	1563	1	5165	2	Y	-0-					-0-
*08	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	1563	1	6962	2	Y	-0-					-0-

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1879	-0-	-167	-0-	1879	2			N	-0-			28
04	2070	N	1879	-0-	-191	-0-	1879	2			N	-0-			28
05	2418	N	1966	-0-	-452	-0-	1966	2			N	-0-			28
06	1830	N	1658	-0-	-172	-0-	1658	2			N	-0-			28
07	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-			28
*08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-			28

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

03	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	2189	1	4794	2	N	-0-			67
04	6990	X	6891	-0-	-99	-0-	2189	1	4702	2	N	-0-			67
05	7223	X	6843	-0-	-380	-0-	2189	1	4654	2	N	-0-			67
06	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	2189	1	4633	2	N	-0-			67
07	7130	X	4740	-0-	-2390	-0-	2189	1	2551	2	N	-0-			67
*08	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	2189	1	4748	2	N	-0-			67

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

03	1209	N	704	-0-	-505	-0-	60	1	644	2	N	-0-			174
04	1230	N	1063	-0-	-167	-0-	60	1	1003	2	N	-0-			174
05	2573	N	1288	-0-	-1285	-0-	60	1	1228	2	N	-0-			174
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	60	1	1318	2	N	-0-			174
07	1085	N	952	-0-	-133	-0-	60	1	892	2	N	-0-			174
08	1302	N	1147	-0-	-155	-0-	60	1	1087	2	N	-0-			174

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

03	DLQ G-10		2980	-0-	2980	5685	2980	2			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2882	-0-	2882	8567	2882	2			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		2956	-0-	2956	11523	2956	2			N	-0-			-0-
06	14358	X	2835	-0-	-11523	-0-	2835	2			N	-0-			-0-
07	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-			-0-
08	2976	X	2885	-0-	-91	-0-	2885	2			N	-0-			-0-

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
ANADARKO STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 072948 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 3218 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANADARKO STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 074167 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 3347 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164
ANADARKO STATE 14 WELL #: 3 RRCID -> 075491 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANADARKO STATE 14 WELL #: 4 RRCID -> 075724 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REEVES -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES -BD- FEE WELL #: 1 RRCID -> 072324 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 1X RRCID -> 072422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
SLEDGE BROS. OIL CO. 787409
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					142
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-					142
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	447	2	8	9	N	7					149

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4973	2	6	9	N	5					50
04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					50
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					50
06	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					50
07	3069	X	2497	-0-	-572	-0-	2497	2			N	-0-					50
08	3069	X	2195	-0-	-874	-0-	2195	2			N	-0-					50

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		26	-0-	26	36	26	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		737	-0-	737	773	14	2	723	9	N	657	653	1	4	8	-0-
*08	781	X	8	-0-	-773	-0-	8	2			N	-0-					-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RED FISH 7 WELL #: 1 RRCID -> 167916 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11630 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED BLUFF 1 WELL #: 2 RRCID -> 188696 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11734 - 11809

03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 10509

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERDEAU, S. (WICHITA ALBANY) 77252 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
HAMON 29 WELL #: 1 RRCID -> 124878 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 4790 - 4793

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					216
04	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2564	3	72	9	N	65	191	1			90
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2882	3	89	9	N	81					171
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2607	3	44	9	N	40					211
07	2511	X	2424	-0-	-87	-0-	2406	3	18	9	N	16					227
*08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2764	3	52	9	N	47	187	1			87

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

03	3038	X	2034	-0-	-1004	-0-	2034	3			N	-0-					76
04	2940	X	1381	-0-	-1559	-0-	1381	3			N	-0-					76
05	3038	X	1392	-0-	-1646	-0-	1392	3			N	-0-					76
06	2940	X	1297	-0-	-1643	-0-	1297	3			N	-0-					76
07	3038	X	866	-0-	-2172	-0-	866	3			N	-0-					76
08	2046	X	1064	-0-	-982	-0-	1064	3			N	-0-					76

ROJO CABALLOS (MISS.) 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12020	2	13	9	N	12					129
04	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	11568	2	6	9	N	5					134
05	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	12413	2	12	9	N	11					145
06	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	14314	2	37	9	N	34					179
07	12028	X	11209	-0-	-819	-0-	11194	2	15	9	N	14					193
08	12152	X	10612	-0-	-1540	-0-	10603	2	9	9	N	8					201

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3864	2	9	9	N	8					80
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3788	2	15	9	N	14					94
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4104	2	7	9	N	6					100
06	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4643	2	12	9	N	11					111
07	3937	X	3624	-0-	-313	-0-	3624	2			N	-0-					111
08	4123	X	3524	-0-	-599	-0-	3524	2			N	-0-					111

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

03	10230	X	9199	-0-	-1031	-0-	9167	3	32	9	Y	29	68	1			35
04	9510	X	9198	-0-	-312	-0-	9151	3	47	9	Y	43					78
05	9827	X	8726	-0-	-1101	-0-	8697	3	29	9	Y	26					104
06	8910	X	8540	-0-	-370	-0-	8508	3	32	9	Y	29					133
07	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	9622	3	20	9	Y	18	86	1			65
08	8773	X	8617	-0-	-156	-0-	8596	3	21	9	Y	19					84

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

03	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5018	3	33	9	Y	30	81	1			36
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2970	3	36	9	Y	33					69
05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2532	3	29	9	Y	26					95
06	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1934	3	45	9	Y	41					136
07	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1810	3	21	9	Y	19	88	1			67
08	3348	X	1600	-0-	-1748	-0-	1580	3	20	9	Y	18					85

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					213
04	3000	N	3600	-0-	600	600	3600	3			Y	-0-					213
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					213
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					213
07	1519	X	1210	-0-	-309	-0-	1210	3			Y	-0-					213
08	1364	X	1222	-0-	-142	-0-	1222	3			Y	-0-					213

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	79	-0-	-1037	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B "A" WELL #: 2 RRCID -> 205555 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692

03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE MCINTYRE WELL #: 2 RRCID -> 257358 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 21650 PERF.14895 - 14966

03	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-	122	1			59
04	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					59
05	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					59
06	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					59
07	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					59
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					59

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14942	X	11282	-0-	-3660	-0-	11282	3			N	-0-					-0-
04	12600	X	7069	-0-	-5531	-0-	7069	3			N	-0-					-0-
05	12307	X	11641	-0-	-666	-0-	11641	3			N	-0-					-0-
06	10920	X	7074	-0-	-3846	-0-	7074	3			N	-0-					-0-
07	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	13204	3			N	-0-					-0-
08	11656	X	10944	-0-	-712	-0-	10944	3			N	-0-					-0-

PECOS "B" FEE WELL #: 1 RRCID -> 218063 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 21400 PERF.16228 - 16540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	510	N	358	-0-	-152	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	98689	X	98689	-0-	-0-	-0-	98689	3			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	33114	X	33114	-0-	-0-	-0-	33114	3			N	-0-					-0-
07	36719	X	36719	-0-	-0-	-0-	36719	3			N	-0-					-0-
*08	36277	X	36277	-0-	-0-	-0-	36277	3			N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
06	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
07	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
*08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-

TEXACO "33" WELL #: 1 RRCID -> 190869 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 18530 PERF.18247 - 18257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	1148	-0-	-1394	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	1324	-0-	-1136	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	1216	-0-	-1326	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	671	-0-	-1871	-0-	671	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					-0-

TEXACO "17" WELL #: 2 RRCID -> 214414 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 17738 PERF.17808 - 21972

03	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	713	N	323	-0-	-390	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TEXACO "17" WELL #: 1 RRCID -> 219604 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 17671 PERF.17894 - 20554

03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	620	-0-	-1330	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	600	N	486	-0-	-114	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2942	-0-	-58	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2386	-0-	-714	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2473	-0-	-527	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
*08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

03	5797	X	5246	-0-	-551	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4749	-0-	-893	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
06	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
07	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5115	-0-	-620	-0-	5115	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32214	X	32214	-0-	-0-	-0-	32214	2			N	-0-					-0-
04	30660	X	29864	-0-	-796	-0-	29864	2			N	-0-					-0-
05	31682	X	29546	-0-	-2136	-0-	29546	2			N	-0-					-0-
06	31170	X	30041	-0-	-1129	-0-	30041	2			N	-0-					-0-
07	32209	X	30711	-0-	-1498	-0-	30711	2			N	-0-					-0-
08	31465	X	30498	-0-	-967	-0-	30498	2			N	-0-					-0-

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
03	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	16265	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	15270	2			N	-0-					-0-
05	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	15450	2			N	-0-					-0-
07	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	15861	2			N	-0-					-0-
*08	15877	X	15877	-0-	-0-	-0-	15877	2			N	-0-					-0-

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
03	10757	X	9563	-0-	-1194	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
04	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9184	-0-	-1573	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
06	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	8406	-0-	-2940	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	6963	-0-	-3701	-0-	6963	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	9517	X	8974	-0-	-543	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8246	-0-	-964	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6265	-0-	-1764	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	5578	-0-	-3092	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	6739	-0-	-2220	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7524	-0-	-691	-0-	7524	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054980 COMPL. DATE 03/31/1973 TOTAL DEPTH 21630 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

03	4340	X	3220	-0-	-1120	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3090	-0-	-390	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3356	-0-	-240	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3523	-0-	-11	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
*08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

03	4929	X	4790	-0-	-139	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4638	-0-	-132	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4450	-0-	-355	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4486	-0-	-164	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4614	-0-	-191	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4615	-0-	-128	-0-	4615	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)//CONT.// 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	75	1			7
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	64	1			9
05	1829	#	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	81	77	1			13
06	1770	#	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	100	102	1			11
07	1829	#	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	101	103	1			9
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	11	12	1			1
04	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	11	11	1			1
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	14	13	1			2
06	480	#	252	-0-	-228	-0-	233	2	19	9	N	17	17	1			2
07	546	R	546	-0-	-0-	-0-	527	2	19	9	N	17	17	1			2
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
03	1240	#	1125	-0-	-115	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
04	1200	R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1240	#	1203	-0-	-37	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
06	1215	R	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
07	1240	#	1144	-0-	-96	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
08	1240	#	1168	-0-	-72	-0-	1168	3			N	-0-					-0-

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2365	-0-	-177	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2302	-0-	-158	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
*08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

03	8897	X	4253	-0-	-4644	-0-	109 43	1 9	4101	2	Y	39	26	1			13
04	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	196 91	1 9	9248	2	Y	83	72	1			24
05	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	270 58	1 9	10675	2	Y	53	61	1			16
06	5970	X	5675	-0-	-295	-0-	391 143	1 9	5141	2	Y	130	105	1			41
07	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	190 94	1 9	4812	2	Y	85	112	1			14
*08	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	223 47	1 9	7596	2	Y	43	44	1			13

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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	X	362	-0-	-351	-0-	30	1	323	2	N	8					110
							9	9									
04	690	X	457	-0-	-233	-0-	30	1	418	2	N	8					118
							9	9									
05	713	X	458	-0-	-255	-0-	30	1	421	2	N	6					124
							7	9									
06	630	X	457	-0-	-173	-0-	30	1	421	2	N	5					129
							6	9									
07	465	X	431	-0-	-34	-0-	30	1	394	2	N	6					135
							7	9									
08	465	X	339	-0-	-126	-0-	30	1	309	2	N	-0-					135

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		901	-0-	901	1891	880	2	21	9	Y	19					45
04	900	N	1429	-0-	529	2420	1412	2	17	9	Y	15	57	1			3
05	3100	N	1343	-0-	-1757	663	1328	2	15	9	Y	14					17
06	1941	N	1278	-0-	-663	-0-	1263	2	15	9	Y	14					31
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1329	2	13	9	Y	12					43
08	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1268	2	11	9	Y	10	51	1			2

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
03	DLQ G-10		3199	-0-	3199	7506	40	1	3124	2	Y	32					171
							35	9									
04	12590	X	5084	-0-	-7506	-0-	40	1	5010	2	Y	31	114	1			88
							34	9									
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	40	1	5314	2	Y	28					116
							31	9									
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	40	1	5053	2	Y	29					145
							32	9									
07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	40	1	5314	2	Y	24					169
							26	9									
08	5394	X	5139	-0-	-255	-0-	40	1	5073	2	Y	24	123	1			70
							26	9									

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	434	N	310	-0-	-124	-0-	310	3			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHALKLEY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 084000 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	240	N	21	-0-	-219	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	279	N	21	-0-	-258	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHALKLEY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 088764 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4452 - 4819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 1 RRCID -> 096876 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4524 - 4822

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 4 RRCID -> 135019 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4536 - 4581

03	1302	X	733	-0-	-569	-0-	733	2			N	-0-					118
04	870	X	689	-0-	-181	-0-	689	2			N	-0-					118
05	899	X	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					118
06	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					118
07	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					118
08	868	X	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					118

LEHN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135020 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4583 - 4713

03	527	X	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	434	X	9	-0-	-425	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

03	465	X	5	-0-	-460	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	330	X	5	-0-	-325	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	279	X	83	-0-	-196	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	270	X	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 2 RRCID -> 158028 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4387 - 4859

03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					214
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					214
05	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					214
06	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	2			N	-0-					214
07	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					214
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					214

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
08	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

03	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					182
04	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	3			N	-0-					182
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					182
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					182
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					182
08	620	N	446	-0-	-174	-0-	446	3			N	-0-					182

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BOLES, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 190208 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9862 - 9937

03	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					174
04	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	3			N	-0-					174
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					174
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					174
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					174
*08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					174

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	135	3	75	9	N	68	187	1			74
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	115	3	46	9	N	42					116
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	128	3	69	9	N	63					179
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	142	3	61	9	N	55					234
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	95	3	34	9	N	31	171	1			94
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	73	3	66	9	N	60					154

MAYJAC I, LLC 536431
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

03	14B	DENY	381	-0-	381	4123	360	3	21	9	N	19					127
04	3000	N	354	-0-	-2646	1477	325	3	29	9	N	26					153
05	1791	N	314	-0-	-1477	-0-	313	3	1	9	N	1					154
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	290	3	11	9	N	10					164
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	299	3	6	9	N	5					169
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	258	3	1	9	N	1					170

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1417	3	149	9	N	135					135
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2256	3	36	9	N	33					168
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2361	3	37	9	N	34					202
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2540	3	20	9	N	18	181	1			39
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2521	3	36	9	N	33					72
*08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2449	3	41	9	N	37					109

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2221	3	31	9	Y	28					175
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2005	3	28	9	Y	25					200
05	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	2189	3	2	9	Y	2					202
06	2190	N	2081	-0-	-109	-0-	2059	3	22	9	Y	20					222
07	2108	N	1842	-0-	-266	-0-	1836	3	6	9	Y	5					227
08	2201	N	1813	-0-	-388	-0-	1798	3	15	9	Y	14					241

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1377	3	30	9	Y	27					166
04	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	1109	3	28	9	Y	25					191
05	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1350	3	3	9	Y	3					194
06	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	1225	3	21	9	Y	19					213
07	1178	N	908	-0-	-270	-0-	902	3	6	9	Y	5					218
08	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	1201	3	15	9	Y	14					232

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1124	3	2	9	Y	2					29
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1453	3	11	9	Y	10					39
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1337	3	8	9	Y	7					46
06	990	N	797	-0-	-193	-0-	791	3	6	9	Y	5					51
07	1023	N	904	-0-	-119	-0-	896	3	8	9	Y	7					58
08	1023	N	849	-0-	-174	-0-	842	3	7	9	Y	6	44	1			20

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

03	3118 R	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
04	3300 #	2659	-0-	-641	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
05	3410 #	2154	-0-	-1256	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
06	3150 #	1833	-0-	-1317	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
07	3131 #	1963	-0-	-1168	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
08	3131 #	1764	-0-	-1367	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

03	713 #	63	-0-	-650	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	150 #	34	-0-	-116	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
05	155 #	35	-0-	-120	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	150 #	60	-0-	-90	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

03	3414 R	3414	-0-	-0-	-0-	3328	2	86	9	Y	78					78
04	3155 R	3155	-0-	-0-	-0-	3098	2	57	9	Y	52	67	1			63
05	5305 R	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			Y	-0-	63	1			-0-
06	5603 R	5603	-0-	-0-	-0-	5458	2	145	9	Y	132	38	1			94
07	5410 R	5410	-0-	-0-	-0-	5242	2	168	9	Y	153	83	1			164
*08	3766 R	3766	-0-	-0-	-0-	3608	2	158	9	Y	144	179	1			129

ST. RITA (DEVONIAN) 79730 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "AA" WELL #: 1 RRCID -> 205783 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11987 - 12164

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALE RANCH (STRAWN) 79768 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
LOUDER "45" WELL #: 1 RRCID -> 141678 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10267 - 10299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALT DRAW (WOLFCAMP) 79898 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
CHEVRON 23 WELL #: 1 RRCID -> 243269 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10545 - 10678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALEDON-CHEEVES WELL #: 1 RRCID -> 130579 COMPL. DATE 11/24/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3434 - 3767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

SHELL WESTERN E&P 774719
PELICAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265856 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	DLQ G-10		6828	-0-	6828	12909	6809	3	19	9	N	17					256
04	18796	X	5887	-0-	-12909	-0-	5865	3	22	9	N	20	190	1			86
05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5388	3	10	9	N	9					95
06	6600	X	5682	-0-	-918	-0-	5673	3	9	9	N	8					103
07	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8211	3	6	9	N	5					108
08	6820	X	6473	-0-	-347	-0-	6465	3	8	9	N	7					115

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
03	DLQ G-10		10078	-0-	10078	18634	10058	3	20	9	N	18					243
04	27613	X	8979	-0-	-18634	-0-	8966	3	13	9	N	12	184	1			71
05	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9124	3	15	9	N	14					85
06	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10834	3	18	9	N	16					101
07	10075	X	7774	-0-	-2301	-0-	7755	3	19	9	N	17					118
*08	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10286	3	21	9	N	19					137

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
03	3100	N	4968	-0-	1868	2668	4968	3			N	-0-					-0-
04	7000	X	4332	-0-	-2668	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
07	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
*08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-

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
03	2634	N	1350	-0-	-1284	-0-	1350	2			N	-0-					107
04	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	1220	2			N	-0-					107
05	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2			N	-0-					107
06	1320	N	1107	-0-	-213	-0-	1107	2			N	-0-					107
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					107
*08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					107

TOYAH 3 WELL #: 1 RRCID -> 207951 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11360 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TOPAT OIL CORPORATION 862505
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					168
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					169
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					173
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					180
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					189
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					200

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4342	-0-	-728	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
05	5239	X	3751	-0-	-1488	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
06	6030	X	4836	-0-	-1194	-0-	4836	2			Y	-0-					-0-
07	6231	X	4970	-0-	-1261	-0-	4970	2			Y	-0-					-0-
*08	6231	X	5008	-0-	-1223	-0-	5008	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1413	2	74	9	Y	67	59	1			58
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1384	2	46	9	Y	42	70	1			30
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1775	2	45	9	Y	41	57	1			14
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1230	2	45	9	Y	41	43	1			12
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1789	2	43	9	Y	39	19	1			32
*08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1541	2	31	9	Y	28	35	1			25

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		2232	-0-	2232	163393	1755	2	477	9	Y	434	349	1			219
04	SWR 10		1911	-0-	1911	165304	1454	2	457	9	Y	415	522	1			112
05	SWR 10		1889	-0-	1889	167193	1462	2	427	9	Y	388	336	1			164
06	SWR 10		1501	-0-	1501	168694	1420	2	81	9	Y	74	190	1			48
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	168694					Y	NO RPT					48
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	168694					Y	NO RPT					48

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
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	150	-0-	-98 B	-594	114	3	36	9	Y	33	30	1			10
04	240	#	134	-0-	-106 B	-700	98	3	36	9	Y	33	37	1			6
05	248	#	150	-0-	-98 B	-798	100	3	13	4	Y	34	30	1			10
							37	9									
06	210	#	133	-0-	-77 B	-875	96	3	2	4	Y	32	31	1			11
							35	9									
07	155	#	128	-0-	-27 B	-902	89	3	3	4	Y	33	33	1			11
							36	9									
08	155	#	156	-0-	1 B	-901	119	3	37	9	Y	34	33	1			12

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -406 CANCELLED UNDERAGE -> -495

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -63 CANCELLED UNDERAGE -> -657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	54	-0-	-8 B	-71	54	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	57	-0-	-3 B	-74	57	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	45	-0-	-17 B	-91	40	3	5	4	Y	-0-					-0-
06	60	#	29	-0-	-31 B	-122	28	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	88	R	210	-0-	122 B	-0-	203	3	7	4	Y	-0-					-0-
*08	122	R	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	109	R	109	-0-		-0-	B	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	106	R	106	-0-		-0-	B	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	79	R	79	-0-		-0-	B	-0-	70	3	9	4	Y	-0-					-0-
06	86	R	86	-0-		-0-	B	-0-	84	3	2	4	Y	-0-					-0-
07	62	#	56	-0-		-6	B	-6	54	3	2	4	Y	-0-					-0-
*08	82	R	88	-0-		6	B	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -838 CANCELLED UNDERAGE -> -912																			
03	31	#	21	-0-		-10	B	-848	21	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	20	-0-		-10	B	-858	20	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	27	-0-		-4	B	-862	24	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	283	-0-		253	B	-609	276	3	7	4	Y	-0-					-0-
07	31	#	379	-0-		348	B	-261	367	3	12	4	Y	-0-					-0-
*08	174	R	435	-0-		261	B	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -211																			
03	372	#	216	-0-		-156	B	-367	197	3	19	9	Y	17	18	1			1
04	360	#	187	-0-		-173	B	-540	176	3	11	9	Y	10	10	1			1
05	372	#	293	-0-		-79	B	-619	259	3	34	4	Y	-0-	1	1			-0-
06	360	#	235	-0-		-125	B	-744	230	3	5	4	Y	-0-					-0-
07	341	#	180	-0-		-161	B	-905	174	3	6	4	Y	-0-					-0-
08	279	#	147	-0-		-132	B	-1037	147	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -826 CANCELLED UNDERAGE -> -211																			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -296 CANCELLED UNDERAGE -> -254																			
03	682	#	633	-0-		-49	B	-345	633	3			N	-0-					-0-
04	630	#	591	-0-		-39	B	-384	591	3			N	-0-					-0-
05	651	#	589	-0-		-62	B	-446	589	3			N	-0-					-0-
06	630	#	511	-0-		-119	B	-565	511	3			N	-0-					-0-
07	651	#	690	-0-		39	B	-526	690	3			N	-0-					-0-
08	620	#	678	-0-		58	B	-468	678	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -269 CANCELLED UNDERAGE -> -199																			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -774 CANCELLED UNDERAGE -> -287																			
03	961	#	611	-0-		-350	B	-1124	611	3			N	-0-					-0-
04	840	#	579	-0-		-261	B	-1385	579	3			N	-0-					-0-
05	868	#	522	-0-		-346	B	-1731	522	3			N	-0-					-0-
06	690	#	472	-0-		-218	B	-1949	472	3			N	-0-					-0-
07	713	#	789	-0-		76	B	-1873	789	3			N	-0-					-0-
08	620	#	810	-0-		190	B	-1683	810	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1175 CANCELLED UNDERAGE -> -508																			

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-635	CANCELLED UNDERAGE ->			-267								
03	868	#	665	-0-	-203 B	-838	665	3			N	-0-					-0-
04	780	#	640	-0-	-140 B	-978	640	3			N	-0-					-0-
05	806	#	606	-0-	-200 B	-1178	606	3			N	-0-					-0-
06	750	#	549	-0-	-201 B	-1379	549	3			N	-0-					-0-
07	713	#	833	-0-	120 B	-1259	833	3			N	-0-					-0-
08	651	#	861	-0-	210 B	-1049	861	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-744	CANCELLED UNDERAGE ->			-305								

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-247	CANCELLED UNDERAGE ->			-283								
03	868	#	803	-0-	-65 B	-312	803	3			N	-0-					-0-
04	810	#	721	-0-	-89 B	-401	721	3			N	-0-					-0-
05	837	#	733	-0-	-104 B	-505	733	3			N	-0-					-0-
06	810	#	621	-0-	-189 B	-694	621	3			N	-0-					-0-
07	837	#	844	-0-	7 B	-687	844	3			N	-0-					-0-
08	806	#	831	-0-	25 B	-662	831	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-447	CANCELLED UNDERAGE ->			-215								

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-46	CANCELLED UNDERAGE ->			-28								
03	31	#	25	-0-	-6 B	-52	25	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	24	-0-	-6 B	-58	24	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	27	-0-	-4 B	-62	24	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	29	-0-	-1 B	-63	28	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31	#	24	-0-	-7 B	-70	23	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31	#	24	-0-	-7 B	-77	24	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-31	CANCELLED UNDERAGE ->			-46								

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	2758	R	2758	-0-	-0- B	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
04	2493	R	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
05	2154	R	2154	-0-	-0- B	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
06	2691	R	2691	-0-	-0- B	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
07	3628	R	3628	-0-	-0- B	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
*08	3811	R	3811	-0-	-0- B	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-541														
03	744	#	434	-0-	-310 B	-851	434	3			Y	-0-					-0-
04	720	#	334	-0-	-386 B	-1237	334	3			Y	-0-					-0-
05	744	#	390	-0-	-354 B	-1591	344	3	46	4	Y	-0-					-0-
06	660	#	393	-0-	-267 B	-1858	384	3	9	4	Y	-0-					-0-
07	527	#	427	-0-	-100 B	-1958	414	3	13	4	Y	-0-					-0-
08	434	#	530	-0-	96 B	-1862	530	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1417		CANCELLED UNDERAGE ->		-445										

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	279	#	212	-0-	-67 B	-67	212	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	101	-0-	-169 B	-236	101	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	109	-0-	-170 B	-406	96	3	13	4	Y	-0-					-0-
06	270	#	93	-0-	-177 B	-583	91	3	2	4	Y	-0-					-0-
07	279	#	101	-0-	-178 B	-761	98	3	3	4	Y	-0-					-0-
08	217	#	105	-0-	-112 B	-873	105	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-873														

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1097		CANCELLED UNDERAGE ->		-900										
03	2449	#	2303	-0-	-146 B	-1243	2303	3			N	-0-					-0-
04	2310	#	2162	-0-	-148 B	-1391	2162	3			N	-0-					-0-
05	2387	#	2042	-0-	-345 B	-1736	2042	3			N	-0-					-0-
06	2280	#	1547	-0-	-733 B	-2469	1547	3			N	-0-					-0-
07	2325	#	2474	-0-	149 B	-2320	2474	3			N	-0-					-0-
08	2294	#	2559	-0-	265 B	-2055	2559	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1372		CANCELLED UNDERAGE ->		-683										

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-118		CANCELLED UNDERAGE ->		-51										
03	372	#	314	-0-	-58 B	-176	314	3			N	-0-					-0-
04	360	#	297	-0-	-63 B	-239	297	3			N	-0-					-0-
05	372	#	289	-0-	-83 B	-322	289	3			N	-0-					-0-
06	330	#	257	-0-	-73 B	-395	257	3			N	-0-					-0-
07	341	#	375	-0-	34 B	-361	375	3			N	-0-					-0-
08	310	#	364	-0-	54 B	-307	364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-277		CANCELLED UNDERAGE ->		-30										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-356		CANCELLED UNDERAGE ->	-34											
03	589	#	708	-0-	119 B	-237	708	3			Y	-0-					-0-
04	570	#	549	-0-	-21 B	-258	549	3			Y	-0-					-0-
05	589	#	726	-0-	137 B	-121	641	3	85	4	Y	-0-					-0-
06	572	R	693	-0-	121 B	-0-	677	3	16	4	Y	-0-					-0-
07	748	R	748	-0-	-0- B	-0-	725	3	23	4	Y	-0-					-0-
*08	757	R	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-734		CANCELLED UNDERAGE ->	-206											
03	1054	#	800	-0-	-254 B	-988	800	3			N	-0-					-0-
04	900	#	752	-0-	-148 B	-1136	752	3			N	-0-					-0-
05	930	#	757	-0-	-173 B	-1309	757	3			N	-0-					-0-
06	840	#	672	-0-	-168 B	-1477	672	3			N	-0-					-0-
07	837	#	991	-0-	154 B	-1323	991	3			N	-0-					-0-
08	806	#	984	-0-	178 B	-1145	984	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-743		CANCELLED UNDERAGE ->	-402											

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4		CANCELLED UNDERAGE ->	-190											
03	68	R	72	-0-	4 B	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	71	R	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	76	R	76	-0-	-0- B	-0-	67	3	9	4	Y	-0-					-0-
06	86	R	86	-0-	-0- B	-0-	84	3	2	4	Y	-0-					-0-
07	89	R	89	-0-	-0- B	-0-	86	3	3	4	Y	-0-					-0-
*08	91	R	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-37		CANCELLED UNDERAGE ->	-351											
03	31	#	24	-0-	-7 B	-44	24	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	17	-0-	-13 B	-57	17	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	23	-0-	-8 B	-65	20	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	20	-0-	-10 B	-75	20	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	24	-0-	-7 B	-82	23	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31	#	23	-0-	-8 B	-90	23	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-53		CANCELLED UNDERAGE ->	-37											

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-8	CANCELLED UNDERAGE ->		-293										
03	62	#	30	-0-	-32	B	-40	30	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	32	-0-	-28	B	-68	32	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	36	-0-	-26	B	-94	32	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	60	#	34	-0-	-26	B	-120	33	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	62	#	51	-0-	-11	B	-131	49	3	2	4	Y	-0-					-0-
08	31	#	42	-0-	11	B	-120	42	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-120													

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
03 SI MULT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 SI MULT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 SI MULT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 SI MULT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 SI MULT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08 SI MULT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-109	CANCELLED UNDERAGE ->		-175										
03	341	#	274	-0-	-67	B	-176	274	3			N	-0-					-0-
04	300	#	339	-0-	39	B	-137	339	3			N	-0-					-0-
05	310	#	324	-0-	14	B	-123	286	3	38	4	N	-0-					-0-
06	300	#	235	-0-	-65	B	-188	230	3	5	4	N	-0-					-0-
07	341	#	249	-0-	-92	B	-280	241	3	8	4	N	-0-					-0-
08	341	#	174	-0-	-167	B	-447	174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-391	CANCELLED UNDERAGE ->		-56										

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-509	CANCELLED UNDERAGE ->		-351										
03	868	#	596	-0-	-272	B	-781	596	3			N	-0-					-0-
04	840	#	531	-0-	-309	B	-1090	531	3			N	-0-					-0-
05	868	#	484	-0-	-384	B	-1474	484	3			N	-0-					-0-
06	720	#	436	-0-	-284	B	-1758	436	3			N	-0-					-0-
07	713	#	837	-0-	124	B	-1634	837	3			N	-0-					-0-
08	589	#	820	-0-	231	B	-1403	820	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1249	CANCELLED UNDERAGE ->		-154										

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-674	CANCELLED UNDERAGE ->		-48										
03	775	#	553	-0-	-222	B	-896	553	3			N	-0-					-0-
04	660	#	571	-0-	-89	B	-985	571	3			N	-0-					-0-
05	682	#	535	-0-	-147	B	-1132	535	3			N	-0-					-0-
06	600	#	470	-0-	-130	B	-1262	470	3			N	-0-					-0-
07	589	#	756	-0-	167	B	-1095	756	3			N	-0-					-0-
08	589	#	759	-0-	170	B	-925	759	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-588	CANCELLED UNDERAGE ->		-337										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5														
03	62	#	36	-0-	-26 B	-31	36	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	20	-0-	-40 B	-71	20	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	39	-0-	-23 B	-94	34	3	5	4	Y	-0-					-0-
06	60	#	35	-0-	-25 B	-119	34	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	62	#	20	-0-	-42 B	-161	19	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31	#	23	-0-	-8 B	-169	23	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-164		CANCELLED UNDERAGE ->		-5										

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-158		CANCELLED UNDERAGE ->		-132										
03	248	#	245	-0-	-3 B	-161	245	3			N	-0-					-0-
04	210	#	232	-0-	22 B	-139	232	3			N	-0-					-0-
05	248	#	232	-0-	-16 B	-155	232	3			N	-0-					-0-
06	240	#	190	-0-	-50 B	-205	190	3			N	-0-					-0-
07	248	#	267	-0-	19 B	-186	267	3			N	-0-					-0-
08	248	#	251	-0-	3 B	-183	251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-69		CANCELLED UNDERAGE ->		-114										

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	682	#	552	-0-	-130 B	-130	513	3	39	9	Y	35	35	1			3
04	660	#	509	-0-	-151 B	-281	469	3	40	9	Y	36	37	1			2
05	620	#	605	-0-	-15 B	-296	497	3	66	4	Y	38	38	1			2
							42	9									
06	540	#	526	-0-	-14 B	-310	481	3	11	4	Y	31	31	1			2
							34	9									
07	558	#	588	-0-	30 B	-280	534	3	17	4	Y	34	35	1			1
							37	9									
08	620	#	492	-0-	-128 B	-408	451	3	41	9	Y	37	37	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-408														

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2		CANCELLED UNDERAGE ->		-33										
03	34	R	36	-0-	2 B	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	35	R	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	38	R	38	-0-	-0- B	-0-	34	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	43	R	43	-0-	-0- B	-0-	42	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	44	R	44	-0-	-0- B	-0-	43	3	1	4	Y	-0-					-0-
*08	46	R	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-422		CANCELLED UNDERAGE ->		-1542										
03	589	#	667	-0-	78 B	-344	667	3			N	-0-					-0-
04	600	#	525	-0-	-75 B	-419	525	3			N	-0-					-0-
05	651	#	22	-0-	-629 B	-1048	22	3			N	-0-					-0-
06	660	#	26	-0-	-634 B	-1682	26	3			N	-0-					-0-
07	682	#	61	-0-	-621 B	-2303	61	3			N	-0-					-0-
08	682	#	16	-0-	-666 B	-2969	16	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2625		CANCELLED UNDERAGE ->		-344										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-4	CANCELLED UNDERAGE ->			-232								
03	93	#	36	-0-	-57 B	-61	36	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	35	-0-	-55 B	-116	35	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	38	-0-	-55 B	-171	34	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	90	#	43	-0-	-47 B	-218	42	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	93	#	44	-0-	-49 B	-267	43	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31	#	46	-0-	15 B	-252	46	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-252												

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-259	CANCELLED UNDERAGE ->			-71								
03	372	#	260	-0-	-112 B	-371	260	3			N	-0-					-0-
04	330	#	587	-0-	257 B	-114	587	3			N	-0-					-0-
05	341	#	228	-0-	-113 B	-227	228	3			N	-0-					-0-
06	300	#	205	-0-	-95 B	-322	205	3			N	-0-					-0-
07	620	#	350	-0-	-270 B	-592	350	3			N	-0-					-0-
08	620	#	350	-0-	-270 B	-862	350	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-860	CANCELLED UNDERAGE ->			-2								

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-17	CANCELLED UNDERAGE ->			-6								
03	31	#	29	-0-	-2 B	-19	29	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	29	-0-	-1 B	-20	29	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	31	-0-	-0- B	-20	27	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	32	-0-	2 B	-18	31	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31	#	34	-0-	3 B	-15	33	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31	#	32	-0-	1 B	-14	32	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3	CANCELLED UNDERAGE ->			-11								

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-142	CANCELLED UNDERAGE ->			-144								
03	279	#	252	-0-	-27 B	-169	252	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	339	-0-	69 B	-100	339	3			Y	-0-					-0-
05	310	#	324	-0-	14 B	-86	286	3	38	4	Y	-0-					-0-
06	300	#	176	-0-	-124 B	-210	172	3	4	4	Y	-0-					-0-
07	310	#	189	-0-	-121 B	-331	183	3	6	4	Y	-0-					-0-
08	310	#	198	-0-	-112 B	-443	198	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-384	CANCELLED UNDERAGE ->			-59								

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1251	CANCELLED UNDERAGE ->		-573											
03	744 #	580	-0-	-164 B	-1415	580	3			N	-0-					-0-
04	720 #	478	-0-	-242 B	-1657	478	3			N	-0-					-0-
05	744 #	699	-0-	-45 B	-1702	617	3	82	4	N	-0-					-0-
06	570 #	756	-0-	186 B	-1516	739	3	17	4	N	-0-					-0-
07	589 #	855	-0-	266 B	-1250	828	3	27	4	N	-0-					-0-
08	713 #	854	-0-	141 B	-1109	854	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-451	CANCELLED UNDERAGE ->		-658											

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	307 R	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	322 R	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	310 #	269	-0-	-41 B	-41	269	3			N	-0-					-0-
06	300 #	203	-0-	-97 B	-138	203	3			N	-0-					-0-
07	341 #	306	-0-	-35 B	-173	306	3			N	-0-					-0-
08	341 #	344	-0-	3 B	-170	344	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-170														

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-973	CANCELLED UNDERAGE ->		-624											
03	62 #	68	-0-	6 B	-967	68	3			Y	-0-					-0-
04	60 #	35	-0-	-25 B	-992	35	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	38	-0-	-24 B	-1016	34	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	60 #	43	-0-	-17 B	-1033	42	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	62 #	44	-0-	-18 B	-1051	43	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	62 #	46	-0-	-16 B	-1067	46	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-100	CANCELLED UNDERAGE ->		-967											

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-20	CANCELLED UNDERAGE ->		-142											
03	93 #	36	-0-	-57 B	-77	36	3			Y	-0-					-0-
04	90 #	35	-0-	-55 B	-132	35	3			Y	-0-					-0-
05	93 #	59	-0-	-34 B	-166	52	3	7	4	Y	-0-					-0-
06	90 #	86	-0-	-4 B	-170	84	3	2	4	Y	-0-					-0-
07	31 #	47	-0-	16 B	-154	46	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	62 #	87	-0-	25 B	-129	87	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-129														

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-5	CANCELLED UNDERAGE ->		-374										
03	292	R	297	-0-		5	B	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
04	339	R	339	-0-		-0-	B	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
05	358	R	358	-0-		-0-	B	-0-	316	3	42	4	Y	-0-					-0-
06	275	R	275	-0-		-0-	B	-0-	269	3	6	4	Y	-0-					-0-
07	242	R	242	-0-		-0-	B	-0-	234	3	8	4	Y	-0-					-0-
*08	174	R	174	-0-		-0-	B	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-108	CANCELLED UNDERAGE ->		-166										
03	93	#	36	-0-		-57	B	-165	36	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	35	-0-		-55	B	-220	35	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	38	-0-		-55	B	-275	34	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	90	#	43	-0-		-47	B	-322	42	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31	#	78	-0-		47	B	-275	76	3	2	4	Y	-0-					-0-
08	31	#	54	-0-		23	B	-252	54	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-214	CANCELLED UNDERAGE ->		-38										

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-47													
03	279	#	161	-0-		-118	B	-165	161	3			N	-0-					-0-
04	270	#	234	-0-		-36	B	-201	234	3			N	-0-					-0-
05	279	#	339	-0-		60	B	-141	299	3	40	4	N	-0-					-0-
06	210	#	268	-0-		58	B	-83	262	3	6	4	N	-0-					-0-
07	248	#	314	-0-		66	B	-17	304	3	10	4	N	-0-					-0-
08	341	#	336	-0-		-5	B	-22	336	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-22													

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-68	CANCELLED UNDERAGE ->		-736										
03	217	#	172	-0-		-45	B	-113	172	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	201	-0-		-9	B	-122	201	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	192	-0-		-25	B	-147	170	3	22	4	Y	-0-					-0-
06	180	#	124	-0-		-56	B	-203	121	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	217	#	169	-0-		-48	B	-251	164	3	5	4	Y	-0-					-0-
08	217	#	188	-0-		-29	B	-280	188	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-212	CANCELLED UNDERAGE ->		-68										

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-37	CANCELLED UNDERAGE ->		-49										
03	31	#	24	-0-		-7	B	-44	24	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	17	-0-		-13	B	-57	17	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	23	-0-		-8	B	-65	20	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	20	-0-		-10	B	-75	20	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	24	-0-		-7	B	-82	23	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31	#	23	-0-		-8	B	-90	23	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-53	CANCELLED UNDERAGE ->		-37										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-144	CANCELLED UNDERAGE ->		-297												
03	62	#	30	-0-	-32 B	-176		30	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	32	-0-	2 B	-174		32	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	36	-0-	5 B	-169		32	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	53	-0-	23 B	-146		52	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31	#	55	-0-	24 B	-122		53	3	2	4	Y	-0-					-0-
08	31	#	38	-0-	7 B	-115		38	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-32	CANCELLED UNDERAGE ->		-83												

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	334	R	334	-0-	-0- B	-0-		295	3	39	9	Y	35	35	1			3
04	385	R	385	-0-	-0- B	-0-		345	3	40	9	Y	36	37	1			2
05	400	R	400	-0-	-0- B	-0-		316	3	42	4	Y	38	38	1			2
								42	9									
06	306	R	306	-0-	-0- B	-0-		259	3	6	4	Y	37	37	1			2
								41	9									
07	310	#	170	-0-	-140 B	-140		146	3	5	4	Y	17	18	1			1
								19	9									
08	310	#	-0-	-0-	-310 B	-450						Y	-0-	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-450															

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-145	CANCELLED UNDERAGE ->		-2040												
03	496	#	294	-0-	-202 B	-347		294	3			Y	-0-					-0-
04	450	#	256	-0-	-194 B	-541		256	3			Y	-0-					-0-
05	434	#	266	-0-	-168 B	-709		235	3	31	4	Y	-0-					-0-
06	420	#	266	-0-	-154 B	-863		260	3	6	4	Y	-0-					-0-
07	372	#	356	-0-	-16 B	-879		345	3	11	4	Y	-0-					-0-
08	279	#	377	-0-	98 B	-781		377	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-734	CANCELLED UNDERAGE ->		-47												

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-615	CANCELLED UNDERAGE ->		-590												
03	1302	#	922	-0-	-380 B	-995		922	3			Y	-0-					-0-
04	900	#	601	-0-	-299 B	-1294		601	3			Y	-0-					-0-
05	868	#	343	-0-	-525 B	-1819		303	3	40	4	Y	-0-					-0-
06	900	#	299	-0-	-601 B	-2420		292	3	7	4	Y	-0-					-0-
07	930	#	683	-0-	-247 B	-2667		662	3	21	4	Y	-0-					-0-
08	930	#	803	-0-	-127 B	-2794		803	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2179	CANCELLED UNDERAGE ->		-615												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-269	CANCELLED UNDERAGE ->		-545									
03	558	#	569	-0-	11 B	-258	569	3			Y	-0-					-0-
04	540	#	562	-0-	22 B	-236	562	3			Y	-0-					-0-
05	558	#	721	-0-	163 B	-73	637	3	84	4	Y	-0-					-0-
06	541	R	614	-0-	73 B	-0-	600	3	14	4	Y	-0-					-0-
07	589	#	300	-0-	-289 B	-289	291	3	9	4	Y	-0-					-0-
08	713	#	344	-0-	-369 B	-658	344	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-658												

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-357												
03	93	#	30	-0-	-63 B	-420	30	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	32	-0-	2 B	-418	32	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	36	-0-	5 B	-413	32	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	27	-0-	-3 B	-416	26	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31	#	13	-0-	-18 B	-434	13	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	49	-0-	18 B	-416	29	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-84	CANCELLED UNDERAGE ->		-332									

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-30												
03	1178	#	749	-0-	-429 B	-459	749	3			Y	-0-					-0-
04	1140	#	160	-0-	-980 B	-1439	160	3			Y	-0-					-0-
05	1178	#	273	-0-	-905 B	-2344	241	3	32	4	Y	-0-					-0-
06	1050	#	334	-0-	-716 B	-3060	326	3	8	4	Y	-0-					-0-
07	899	#	540	-0-	-359 B	-3419	523	3	17	4	Y	-0-					-0-
08	744	#	762	-0-	18 B	-3401	762	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3389	CANCELLED UNDERAGE ->		-12									

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-55	CANCELLED UNDERAGE ->		-227									
03	93	#	109	-0-	16 B	-39	109	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	106	-0-	16 B	-23	106	3			Y	-0-					-0-
05	111	R	134	-0-	23 B	-0-	118	3	16	4	Y	-0-					-0-
06	172	R	172	-0-	-0- B	-0-	168	3	4	4	Y	-0-					-0-
07	93	#	44	-0-	-49 B	-49	43	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	93	#	46	-0-	-47 B	-96	46	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-96												

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-353	CANCELLED UNDERAGE ->		-977									
03	837	#	699	-0-	-138 B	-491	660	3	39	9	Y	35	33	1			3
04	750	#	546	-0-	-204 B	-695	506	3	40	9	Y	36	37	1			2
05	775	#	540	-0-	-235 B	-930	440	3	58	4	Y	38	38	1			2
							42	9									
06	750	#	925	-0-	175 B	-755	864	3	20	4	Y	37	37	1			2
							41	9									
07	713	#	689	-0-	-24 B	-779	630	3	20	4	Y	35	36	1			1
							39	9									
08	713	#	538	-0-	-175 B	-954	520	3	18	9	Y	16	17	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-776	CANCELLED UNDERAGE ->		-178									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	155	#	88	-0-	-67 B	-67	88	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	45	-0-	-105 B	-172	45	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	27	-0-	-128 B	-300	24	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	150	#	33	-0-	-117 B	-417	32	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	155	#	32	-0-	-123 B	-540	31	3	1	4	Y	-0-					-0-
*08	486	R	1026	-0-	540 B	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-52		CANCELLED UNDERAGE ->		-132										
03	93	#	37	-0-	-56 B	-108	37	3			N	-0-					-0-
04	90	#	32	-0-	-58 B	-166	32	3			N	-0-					-0-
05	93	#	36	-0-	-57 B	-223	32	3	4	4	N	-0-					-0-
06	60	#	34	-0-	-26 B	-249	33	3	1	4	N	-0-					-0-
07	62	#	51	-0-	-11 B	-260	49	3	2	4	N	-0-					-0-
08	31	#	59	-0-	28 B	-232	59	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-208		CANCELLED UNDERAGE ->		-24										

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-121		CANCELLED UNDERAGE ->		-513										
03	217	#	134	-0-	-83 B	-204	134	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	132	-0-	-78 B	-282	132	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	126	-0-	-91 B	-373	111	3	15	4	Y	-0-					-0-
06	180	#	126	-0-	-54 B	-427	123	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	155	#	177	-0-	22 B	-405	171	3	6	4	Y	-0-					-0-
08	124	#	48	-0-	-76 B	-481	48	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-382		CANCELLED UNDERAGE ->		-99										

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-53														
03	186	#	100	-0-	-86 B	-139	100	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	87	-0-	-93 B	-232	87	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	95	-0-	-91 B	-323	84	3	11	4	Y	-0-					-0-
06	120	#	147	-0-	27 B	-296	144	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	124	#	103	-0-	-21 B	-317	100	3	3	4	Y	-0-					-0-
08	93	#	81	-0-	-12 B	-329	81	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-303		CANCELLED UNDERAGE ->		-26										

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-552		CANCELLED UNDERAGE ->		-2										
03	558	#	440	-0-	-118 B	-670	440	3			Y	-0-					-0-
04	540	#	316	-0-	-224 B	-894	316	3			Y	-0-					-0-
05	558	#	371	-0-	-187 B	-1081	328	3	43	4	Y	-0-					-0-
06	540	#	348	-0-	-192 B	-1273	340	3	8	4	Y	-0-					-0-
07	558	#	485	-0-	-73 B	-1346	470	3	15	4	Y	-0-					-0-
08	434	#	497	-0-	63 B	-1283	497	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-794		CANCELLED UNDERAGE ->		-489										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-467														
03	2759	#	1306	-0-	-1453 B	-1920	1281	3	25	9	Y	23	24	1			2
04	2490	#	1282	-0-	-1208 B	-3128	1282	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	2077	#	1711	-0-	-366 B	-3494	1511	3	200	4	Y	-0-					-0-
06	2010	#	1553	-0-	-457 B	-3951	1517	3	36	4	Y	-0-					-0-
07	1581	#	1603	-0-	22 B	-3929	1553	3	50	4	Y	-0-					-0-
08	1705	#	1752	-0-	47 B	-3882	1752	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3484		CANCELLED UNDERAGE ->		-398										

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1992		CANCELLED UNDERAGE ->		-1067										
03	1426	#	1206	-0-	-220 B	-2212	1206	3			Y	-0-					-0-
04	1320	#	1242	-0-	-78 B	-2290	1242	3			Y	-0-					-0-
05	1364	#	1724	-0-	360 B	-1930	1523	3	201	4	Y	-0-					-0-
06	1200	#	1708	-0-	508 B	-1422	1669	3	39	4	Y	-0-					-0-
07	1271	#	1852	-0-	581 B	-841	1794	3	58	4	Y	-0-					-0-
08	1736	#	1937	-0-	201 B	-640	1937	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-298		CANCELLED UNDERAGE ->		-342										

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-885		CANCELLED UNDERAGE ->		-396										
03	1116	#	782	-0-	-334 B	-1219	782	3			N	-0-					-0-
04	990	#	729	-0-	-261 B	-1480	729	3			N	-0-					-0-
05	1023	#	651	-0-	-372 B	-1852	651	3			N	-0-					-0-
06	810	#	573	-0-	-237 B	-2089	573	3			N	-0-					-0-
07	837	#	1023	-0-	186 B	-1903	1023	3			N	-0-					-0-
08	775	#	939	-0-	164 B	-1739	939	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1204		CANCELLED UNDERAGE ->		-535										

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1626														
03	31	#	25	-0-	-6 B	-1632	25	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	24	-0-	-6 B	-1638	24	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	27	-0-	-4 B	-1642	24	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	29	-0-	-1 B	-1643	28	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31	#	24	-0-	-7 B	-1650	23	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31	#	24	-0-	-7 B	-1657	24	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-31		CANCELLED UNDERAGE ->		-1626										

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-11														
03	93	#	72	-0-	-21 B	-32	72	3			N	-0-					-0-
04	90	#	35	-0-	-55 B	-87	35	3			N	-0-					-0-
05	93	#	70	-0-	-23 B	-110	62	3	8	4	N	-0-					-0-
06	90	#	68	-0-	-22 B	-132	66	3	2	4	N	-0-					-0-
07	93	#	44	-0-	-49 B	-181	43	3	1	4	N	-0-					-0-
08	62	#	73	-0-	11 B	-170	73	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-170														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-196		CANCELLED UNDERAGE ->	-739											
03	248 #	132	-0-	-116 B	-312	132	3			Y	-0-					-0-
04	240 #	100	-0-	-140 B	-452	100	3			Y	-0-					-0-
05	248 #	214	-0-	-34 B	-486	189	3	25	4	Y	-0-					-0-
06	180 #	241	-0-	61 B	-425	235	3	6	4	Y	-0-					-0-
07	186 #	305	-0-	119 B	-306	295	3	10	4	Y	-0-					-0-
08	217 #	271	-0-	54 B	-252	271	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-252														

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-628		CANCELLED UNDERAGE ->	-182											
03	868 #	763	-0-	-105 B	-733	763	3			N	-0-					-0-
04	810 #	710	-0-	-100 B	-833	710	3			N	-0-					-0-
05	837 #	702	-0-	-135 B	-968	702	3			N	-0-					-0-
06	780 #	577	-0-	-203 B	-1171	577	3			N	-0-					-0-
07	806 #	882	-0-	76 B	-1095	882	3			N	-0-					-0-
08	775 #	867	-0-	92 B	-1003	867	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-543		CANCELLED UNDERAGE ->	-460											

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-37		CANCELLED UNDERAGE ->	-49											
03	31 #	24	-0-	-7 B	-44	24	3			N	-0-					-0-
04	30 #	17	-0-	-13 B	-57	17	3			N	-0-					-0-
05	31 #	23	-0-	-8 B	-65	20	3	3	4	N	-0-					-0-
06	30 #	20	-0-	-10 B	-75	20	3			N	-0-					-0-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-82	23	3	1	4	N	-0-					-0-
08	31 #	73	-0-	42 B	-40	73	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-40														

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1049		CANCELLED UNDERAGE ->	-824											
03	527 #	620	-0-	93 B	-956	620	3			Y	-0-					-0-
04	360 #	347	-0-	-13 B	-969	347	3			Y	-0-					-0-
05	527 #	323	-0-	-204 B	-1173	285	3	38	4	Y	-0-					-0-
06	600 #	382	-0-	-218 B	-1391	373	3	9	4	Y	-0-					-0-
07	620 #	654	-0-	34 B	-1357	634	3	20	4	Y	-0-					-0-
08	620 #	1028	-0-	408 B	-949	1028	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-435		CANCELLED UNDERAGE ->	-514											

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1052		CANCELLED UNDERAGE ->	-483											
03	1302 #	992	-0-	-310 B	-1362	992	3			N	-0-					-0-
04	1140 #	892	-0-	-248 B	-1610	892	3			N	-0-					-0-
05	1178 #	825	-0-	-353 B	-1963	825	3			N	-0-					-0-
06	990 #	653	-0-	-337 B	-2300	653	3			N	-0-					-0-
07	1023 #	987	-0-	-36 B	-2336	987	3			N	-0-					-0-
08	992 #	931	-0-	-61 B	-2397	931	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1345		CANCELLED UNDERAGE ->	-1052											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 153628 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 2719 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -876 CANCELLED UNDERAGE -> -74																	
03	713	#	439	-0-	-274 B	-1150	439	3			N	-0-					-0-
04	570	#	432	-0-	-138 B	-1288	432	3			N	-0-					-0-
05	558	#	392	-0-	-166 B	-1454	392	3			N	-0-					-0-
06	450	#	334	-0-	-116 B	-1570	334	3			N	-0-					-0-
07	465	#	611	-0-	146 B	-1424	611	3			N	-0-					-0-
08	434	#	632	-0-	198 B	-1226	632	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -694 CANCELLED UNDERAGE -> -532																	

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -504 CANCELLED UNDERAGE -> -245																	
03	310	#	210	-0-	-100 B	-604	171	3	39	9	Y	35	35	1			3
04	270	#	202	-0-	-68 B	-672	162	3	40	9	Y	36	37	1			2
05	279	#	222	-0-	-57 B	-729	159	3	21	4	Y	38	38	1			2
							42	9									
06	240	#	272	-0-	32 B	-697	226	3	5	4	Y	37	37	1			2
							41	9									
07	217	#	316	-0-	99 B	-598	268	3	9	4	Y	35	36	1			1
							39	9									
08	217	#	362	-0-	145 B	-453	321	3	41	9	Y	37	37	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -225 CANCELLED UNDERAGE -> -228																	

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 5 RRCID -> 156489 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 2756 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -179 CANCELLED UNDERAGE -> -159																	
03	310	#	303	-0-	-7 B	-186	303	3			N	-0-					-0-
04	300	#	283	-0-	-17 B	-203	283	3			N	-0-					-0-
05	310	#	270	-0-	-40 B	-243	270	3			N	-0-					-0-
06	300	#	240	-0-	-60 B	-303	240	3			N	-0-					-0-
07	310	#	343	-0-	33 B	-270	343	3			N	-0-					-0-
08	310	#	322	-0-	12 B	-258	322	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -124 CANCELLED UNDERAGE -> -134																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-635														
03	465	#	439	-0-	-26 B	-661	439	3			Y	-0-					-0-
04	450	#	434	-0-	-16 B	-677	434	3			Y	-0-					-0-
05	465	#	378	-0-	-87 B	-764	334	3	44	4	Y	-0-					-0-
06	450	#	320	-0-	-130 B	-894	313	3	7	4	Y	-0-					-0-
07	465	#	459	-0-	-6 B	-900	445	3	14	4	Y	-0-					-0-
08	434	#	139	-0-	-295 B	-1195	139	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-560		CANCELLED UNDERAGE ->		-635										

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-764		CANCELLED UNDERAGE ->		-272										
03	1395	#	1202	-0-	-193 B	-957	1202	3			N	-0-					-0-
04	1230	#	1135	-0-	-95 B	-1052	1135	3			N	-0-					-0-
05	1271	#	1066	-0-	-205 B	-1257	1066	3			N	-0-					-0-
06	1200	#	905	-0-	-295 B	-1552	905	3			N	-0-					-0-
07	1240	#	1332	-0-	92 B	-1460	1332	3			N	-0-					-0-
08	1209	#	1335	-0-	126 B	-1334	1335	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-788		CANCELLED UNDERAGE ->		-546										

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3														
03	713	#	510	-0-	-203 B	-206	510	3			Y	-0-					-0-
04	690	#	528	-0-	-162 B	-368	528	3			Y	-0-					-0-
05	713	#	837	-0-	124 B	-244	739	3	98	4	Y	-0-					-0-
06	843	R	1087	-0-	244 B	-0-	1062	3	25	4	Y	-0-					-0-
07	1140	R	1140	-0-	-0- B	-0-	1104	3	36	4	Y	-0-					-0-
*08	1318	R	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-564		CANCELLED UNDERAGE ->	-18											
03	310	#	367	-0-	57 B	-507	367	3			N	-0-					-0-
04	240	#	334	-0-	94 B	-413	334	3			N	-0-					-0-
05	403	#	283	-0-	-120 B	-533	283	3			N	-0-					-0-
06	390	#	236	-0-	-154 B	-687	236	3			N	-0-					-0-
07	403	#	370	-0-	-33 B	-720	370	3			N	-0-					-0-
08	372	#	374	-0-	2 B	-718	374	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-307		CANCELLED UNDERAGE ->	-411											

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-638		CANCELLED UNDERAGE ->	-291											
03	1209	#	1024	-0-	-185 B	-823	1024	3			N	-0-					-0-
04	1110	#	945	-0-	-165 B	-988	945	3			N	-0-					-0-
05	1147	#	868	-0-	-279 B	-1267	868	3			N	-0-					-0-
06	1050	#	715	-0-	-335 B	-1602	715	3			N	-0-					-0-
07	1054	#	1114	-0-	60 B	-1542	1114	3			N	-0-					-0-
08	1023	#	1119	-0-	96 B	-1446	1119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-964		CANCELLED UNDERAGE ->	-482											

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-714		CANCELLED UNDERAGE ->	-274											
03	1147	#	912	-0-	-235 B	-949	912	3			N	-0-					-0-
04	1020	#	873	-0-	-147 B	-1096	873	3			N	-0-					-0-
05	1054	#	812	-0-	-242 B	-1338	812	3			N	-0-					-0-
06	960	#	665	-0-	-295 B	-1633	665	3			N	-0-					-0-
07	961	#	1056	-0-	95 B	-1538	1056	3			N	-0-					-0-
08	899	#	1068	-0-	169 B	-1369	1068	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-919		CANCELLED UNDERAGE ->	-450											

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-382		CANCELLED UNDERAGE ->	-10											
03	372	#	307	-0-	-65 B	-447	307	3			N	-0-					-0-
04	300	#	294	-0-	-6 B	-453	294	3			N	-0-					-0-
05	279	#	267	-0-	-12 B	-465	267	3			N	-0-					-0-
06	300	#	210	-0-	-90 B	-555	210	3			N	-0-					-0-
07	310	#	341	-0-	31 B	-524	341	3			N	-0-					-0-
08	310	#	339	-0-	29 B	-495	339	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-173		CANCELLED UNDERAGE ->	-322											

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-124		CANCELLED UNDERAGE ->	-64											
03	434	#	415	-0-	-19 B	-143	415	3			Y	-0-					24
04	420	#	399	-0-	-21 B	-164	399	3			Y	-0-					24
05	434	#	441	-0-	7 B	-157	441	3			Y	-0-					24
06	390	#	388	-0-	-2 B	-159	388	3			Y	-0-					24
07	403	#	388	-0-	-15 B	-174	388	3			Y	-0-					24
08	434	#	401	-0-	-33 B	-207	401	3			Y	-0-					24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-90		CANCELLED UNDERAGE ->	-117											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BAKER OPERATING, INC. //CONT.// 046623
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-155		CANCELLED UNDERAGE ->	-195											
03	682	#	675	-0-	-7 B	-162	675	3			Y	-0-					54
04	660	#	651	-0-	-9 B	-171	651	3			Y	-0-					54
05	682	#	713	-0-	31 B	-140	713	3			Y	-0-					54
06	660	#	640	-0-	-20 B	-160	640	3			Y	-0-					54
07	682	#	644	-0-	-38 B	-198	644	3			Y	-0-					54
08	713	#	650	-0-	-63 B	-261	650	3			Y	-0-					54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-137		CANCELLED UNDERAGE ->	-124											

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2284		CANCELLED UNDERAGE ->	-2421											
03	3007	#	-0-	-0-	-3007 B	-5291					N	34	37	1			3
04	2910	#	-0-	-0-	-2910 B	-8201					N	33	32	1			4
05	3007	#	-0-	-0-	-3007 B	-11208					N	40	38	1			6
06	2910	#	423	-0-	-2487 B	-13695	373	2	50	9	N	45	46	1			5
07	806	#	3102	-0-	2296 B	-11399	3066	2	36	9	N	33	35	1			3
08	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-11399					N	NO RPT					3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-11399														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	837	#	307	-0-	-530 B	-530	307	2			Y	-0-					-0-
04	810	#	39	-0-	-771 B	-1301	39	2			Y	-0-					-0-
05	837	#	-0-	-0-	-837 B	-2138					Y	-0-					-0-
06	420	#	161	-0-	-259 B	-2397	161	2			Y	-0-					-0-
07	310	#	95	-0-	-215 B	-2612	95	2			Y	-0-					-0-
08	310	#	NO RPT	-0-	-310 B	-2922					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2922														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 386 RRCID -> 020706 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2630 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-120		CANCELLED UNDERAGE ->	-858											
03	1013	R	1133	-0-	120 B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	1320	#	359	-0-	-961 B	-961	359	2			N	-0-					-0-
05	1364	#	-0-	-0-	-1364 B	-2325					N	-0-					-0-
06	1320	#	65	-0-	-1255 B	-3580	65	2			N	-0-					-0-
07	1147	#	759	-0-	-388 B	-3968	759	2			N	-0-					-0-
08	1147	#	NO RPT	-0-	-1147 B	-5115					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5115														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-330	CANCELLED UNDERAGE ->	-7932										
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-330					N	-0-					-0-
04	1	#	-0-	-0-	-1 B	-331					N	-0-					-0-
05	1	#	-0-	-0-	-1 B	-332					N	-0-					-0-
06	1	#	-0-	-0-	-1 B	-333					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-333					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-333					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3		CANCELLED UNDERAGE ->	-330											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2721											
03	979	R	979	-0-	-0- B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	420	#	352	-0-	-68 B	-68	352	2			N	-0-					-0-
05	434	#	-0-	-0-	-434 B	-502					N	-0-					-0-
06	960	#	108	-0-	-852 B	-1354	108	2			N	-0-					-0-
07	992	#	629	-0-	-363 B	-1717	629	2			N	-0-					-0-
08	992	#	NO RPT	-0-	-992 B	-2709					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2709														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-45		CANCELLED UNDERAGE ->	-976											
03	404	R	449	-0-	45 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	330	#	160	-0-	-170 B	-170	160	2			N	-0-					-0-
05	341	#	-0-	-0-	-341 B	-511					N	-0-					-0-
06	420	#	50	-0-	-370 B	-881	50	2			N	-0-					-0-
07	434	#	253	-0-	-181 B	-1062	253	2			N	-0-					-0-
08	434	#	NO RPT	-0-	-434 B	-1496					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1496														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-14														
03	589	#	493	-0-	-96 B	-110	482	2	11	9	N	10	10	1			-0-
04	570	#	109	-0-	-461 B	-571	85	2	24	9	N	22	22	1			-0-
05	589	#	-0-	-0-	-589 B	-1160					N	23	23	1			-0-
06	570	#	-0-	-0-	-570 B	-1730					N	-0-					-0-
07	589	#	1135	-0-	546 B	-1184	1112	2	23	9	N	21	21	1			-0-
08	496	#	NO RPT	-0-	-496 B	-1680					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1680														

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1426	#	1210	-0-	-216 B	-216	1210	2			Y	-0-					-0-
04	1320	#	756	-0-	-564 B	-780	756	2			Y	-0-					-0-
05	1302	#	891	-0-	-411 B	-1191	891	2			Y	-0-					-0-
06	1260	#	1245	-0-	-15 B	-1206	1245	2			Y	-0-					-0-
07	1271	#	1508	-0-	237 B	-969	1508	2			Y	-0-					-0-
08	1209	#	NO RPT	-0-	-1209 B	-2178					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2178														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-395		CANCELLED UNDERAGE ->	-692											
03	INC G-10		894	-0-	894 B	499	894	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		209	-0-	209 B	708	209	2			Y	-0-					-0-
05	786	R	78	-0-	-708 B	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	899	#	609	-0-	-290 B	-290	609	2			Y	-0-					-0-
08	899	#	NO RPT	-0-	-899 B	-1189					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1189														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2128		CANCELLED UNDERAGE ->	-2550											
03	155	#	-0-	-0-	-155 B	-2283					N	-0-					-0-
04	0	#	1	-0-	1 B	-2282	1	2			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2282					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2282					N	-0-					-0-
07	1	#	1029	-0-	1028 B	-1254	1029	2			N	-0-					-0-
08	1	#	NO RPT	-0-	-1 B	-1255					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-156		CANCELLED UNDERAGE ->	-1099											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-835		CANCELLED UNDERAGE ->	-1402											
03	124	#	122	-0-	-2 B	-837	92	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	90	#	129	-0-	39 B	-798	57	2	40	4	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
05	124	#	297	-0-	173 B	-625	175	2	92	4	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
06	120	#	524	-0-	404 B	-221	477	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
07	401	R	622	-0-	221 B	-0-	491	2	45	4	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
08	124	#	NO RPT	-0-	-124 B	-124					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-124														

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
*09	930	#	825	-0-	-105 B	-427	805	2	20	9	N	18	20	1			2
*10	961	#	933	-0-	-28 B	-455	911	2	22	9	N	20	20	1			2
*11	930	#	868	-0-	-62 B	-517	845	2	23	9	N	21	21	1			2
*12	961	#	890	-0-	-71 B	-588	865	2	25	9	N	23	22	1			3
*01	930	#	883	-0-	-47 B	-635	858	2	25	9	N	23	23	1			3
*02	840	#	791	-0-	-49 B	-684	773	2	18	9	N	16	17	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-362		CANCELLED UNDERAGE ->	-322											
*03	930	#	864	-0-	-66 B	-428	845	2	19	9	N	17	17	1			2
04	870	#	511	-0-	-359 B	-787	502	2	9	9	N	8	9	1			1
05	899	#	801	-0-	-98 B	-885	795	2	6	9	N	5	5	1			1
06	870	#	983	-0-	113 B	-772	970	2	13	9	N	12	10	1			3
07	868	#	957	-0-	89 B	-683	937	2	20	9	N	18	18	1			3
08	868	#	NO RPT	-0-	-868 B	-1551					N	NO RPT					3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1391		CANCELLED UNDERAGE ->	-160											

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-210		CANCELLED UNDERAGE ->	-108											
03	682	#	105	-0-	-577 B	-787	105	2			Y	-0-					-0-
04	660	#	94	-0-	-566 B	-1353	94	2			Y	-0-					-0-
05	682	#	139	-0-	-543 B	-1896	139	2			Y	-0-					-0-
06	390	#	100	-0-	-290 B	-2186	100	2			Y	-0-					-0-
07	310	#	506	-0-	196 B	-1990	506	2			Y	-0-					-0-
08	124	#	NO RPT	-0-	-124 B	-2114					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2100		CANCELLED UNDERAGE ->	-14											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-903														
03	930	#	-0-	-0-	-930 B	-1833					N	11	12	1			1
04	900	#	-0-	-0-	-900 B	-2733					N	11	11	1			1
05	682	#	-0-	-0-	-682 B	-3415					N	14	13	1			2
06	540	#	651	-0-	111 B	-3304	632	2	19	9	N	17	17	1			2
07	248	#	613	-0-	365 B	-2939	594	2	19	9	N	17	17	1			2
08	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-2939					N	NO RPT					2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2512		CANCELLED UNDERAGE ->	-427											

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1560		CANCELLED UNDERAGE ->	-1529											
03	3038	#	-0-	-0-	-3038 B	-4598					Y	-0-					-0-
04	2940	#	461	-0-	-2479 B	-7077	461	2			Y	-0-					-0-
05	3038	#	703	-0-	-2335 B	-9412	703	2			Y	-0-					-0-
06	1560	#	441	-0-	-1119 B	-10531	441	2			Y	-0-					-0-
07	1085	#	2605	-0-	1520 B	-9011	2605	2			Y	-0-					-0-
08	713	#	NO RPT	-0-	-713 B	-9724					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-9684		CANCELLED UNDERAGE ->	-40											

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
*09	539	R	713	-0-	174 B	-0-	693	2	20	9	Y	18	20	1			2
*10	790	R	790	-0-	-0- B	-0-	768	2	22	9	Y	20	20	1			2
*11	759	R	759	-0-	-0- B	-0-	736	2	23	9	Y	21	21	1			2
*12	754	R	754	-0-	-0- B	-0-	729	2	25	9	Y	23	22	1			3
*01	755	R	755	-0-	-0- B	-0-	730	2	25	9	Y	23	23	1			3
*02	649	R	649	-0-	-0- B	-0-	631	2	18	9	Y	16	17	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*03	737	R	737	-0-	-0- B	-0-	718	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	690	#	424	-0-	-266 B	-266	410	2	14	9	Y	13	14	1			1
05	713	#	651	-0-	-62 B	-328	638	2	13	9	Y	12	10	1			3
06	690	#	728	-0-	38 B	-290	714	2	14	9	Y	13	13	1			3
07	713	#	848	-0-	135 B	-155	827	2	21	9	Y	19	19	1			3
08	713	#	NO RPT	-0-	-713 B	-868					Y	NO RPT					3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-868														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1332														
*03	1332	R	-0-	-0-	-1332 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	1020	#	11	-0-	-1009 B	-1009	11	2			Y	-0-					-0-
05	1054	#	21	-0-	-1033 B	-2042	21	2			Y	-0-					-0-
06	900	#	247	-0-	-653 B	-2695	247	2			Y	-0-					-0-
07	248	#	1467	-0-	1219 B	-1476	1467	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31 B	-1507					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1507														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-584											
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		21	-0-	21 B	21	21	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	21					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			21														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2106														
03	1054	#	302	-0-	-752 B	-2858	302	2			N	-0-					-0-
04	1020	#	116	-0-	-904 B	-3762	116	2			N	-0-					-0-
05	1054	#	10	-0-	-1044 B	-4806	10	2			N	-0-					-0-
06	870	#	259	-0-	-611 B	-5417	259	2			N	-0-					-0-
07	310	#	1289	-0-	979 B	-4438	1289	2			N	-0-					-0-
08	310	#	NO RPT	-0-	-310 B	-4748					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3621		CANCELLED UNDERAGE ->	-1127											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-120		CANCELLED UNDERAGE ->	-2816											
03	2259	R	2379	-0-	120 B	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
04	1740	#	976	-0-	-764 B	-764	976	2			N	-0-					-0-
05	1798	#	-0-	-0-	-1798 B	-2562					N	-0-					-0-
06	2310	#	47	-0-	-2263 B	-4825	47	2			N	-0-					-0-
07	2387	#	901	-0-	-1486 B	-6311	901	2			N	-0-					-0-
08	2387	#	NO RPT	-0-	-2387 B	-8698					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-8698														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 336 RRCID -> 049057 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2750 - 2975

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-28														
03	31	#	-0-	-0-	-31 B	-59					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30 B	-89					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31 B	-120					Y	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-28											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 050087 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2764 - 3036

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-371		CANCELLED UNDERAGE ->	-3602											
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-371					N	292	295	1			-0-
*04	0	A	764	-0-	764 B	393	295	2	210	4	N	235	235	1			-0-
							259	9									
*05	0	A	766	-0-	766 B	1159	331	2	195	4	N	218	218	1			-0-
							240	9									
*06	0	A	755	-0-	755 B	1914	424	2	331	9	N	301	301	1			-0-
*07	0	A	704	-0-	704 B	2618	374	2	330	9	N	300	300	1			-0-
*08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	2618					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			2618														

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 10/14/2013

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	#	-0-	-0-	-620 B	-620					N	-0-					-0-
04	600	#	-0-	-0-	-600 B	-1220					N	-0-					-0-
05	620	#	-0-	-0-	-620 B	-1840					N	-0-					-0-
06	510	#	-0-	-0-	-510 B	-2350					N	-0-					-0-
07	0	#	188	-0-	188 B	-2162	188	2			N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-2162					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2162																	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -300 CANCELLED UNDERAGE -> -703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-300					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-300					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-300					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-300					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-300					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-300					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -300																	

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	#	3211	-0-	-385 B	-1528	3211	2			Y	-0-					-0-
04	3480	#	1909	-0-	-1571 B	-3099	1909	2			Y	-0-					-0-
05	3410	#	2705	-0-	-705 B	-3804	2705	2			Y	-0-					-0-
06	3270	#	3199	-0-	-71 B	-3875	3199	2			Y	-0-					-0-
07	3286	#	3659	-0-	373 B	-3502	3659	2			Y	-0-					-0-
08	3224	#	NO RPT	-0-	-3224 B	-6726					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5956 CANCELLED UNDERAGE -> -770																	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	#	-0-	-0-	-690 B	-690					Y	-0-					-0-
05	713	#	-0-	-0-	-713 B	-1403					Y	-0-					-0-
06	690	#	466	-0-	-224 B	-1627	466	2			Y	-0-					-0-
07	558	#	701	-0-	143 B	-1484	701	2			Y	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-1484					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1484																	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 950 RRCID -> 051779 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-30	CANCELLED UNDERAGE ->			-1379								
03	469	R	499	-0-	30 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	360	#	236	-0-	-124 B	-124	236	2			N	-0-					-0-
05	372	#	-0-	-0-	-372 B	-496					N	-0-					-0-
06	480	#	44	-0-	-436 B	-932	44	2			N	-0-					-0-
07	496	#	35	-0-	-461 B	-1393	35	2			N	-0-					-0-
08	496	#	NO RPT	-0-	-496 B	-1889					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1889												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-600												
03	1364	#	353	-0-	-1011 B	-1611	353	2			N	-0-					-0-
04	1320	#	-0-	-0-	-1320 B	-2931					N	-0-					-0-
05	1364	#	-0-	-0-	-1364 B	-4295					N	-0-					-0-
06	960	#	-0-	-0-	-960 B	-5255					N	-0-					-0-
07	837	#	1353	-0-	516 B	-4739	1353	2			N	-0-					-0-
08	341	#	NO RPT	-0-	-341 B	-5080					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-4996	CANCELLED UNDERAGE ->			-84								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2188												
03	310	#	516	-0-	206 B	-1982	516	2			Y	-0-					-0-
04	300	#	64	-0-	-236 B	-2218	64	2			Y	-0-					-0-
05	434	#	-0-	-0-	-434 B	-2652					Y	-0-					-0-
06	510	#	475	-0-	-35 B	-2687	475	2			Y	-0-					-0-
07	527	#	548	-0-	21 B	-2666	548	2			Y	-0-					-0-
08	527	#	NO RPT	-0-	-527 B	-3193					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1232	CANCELLED UNDERAGE ->			-1961								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-3199								
03	2371	R	2371	-0-	-0- B	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
04	360	#	69	-0-	-291 B	-291	69	2			N	-0-					-0-
05	1736	#	8	-0-	-1728 B	-2019	8	2			N	-0-					-0-
06	2280	#	347	-0-	-1933 B	-3952	347	2			N	-0-					-0-
07	2356	#	1421	-0-	-935 B	-4887	1421	2			N	-0-					-0-
08	2356	#	NO RPT	-0-	-2356 B	-7243					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-7243												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-906	CANCELLED UNDERAGE ->			-594								
03	1271	#	290	-0-	-981 B	-1887	289	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1230	#	74	-0-	-1156 B	-3043	72	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1271	#	4	-0-	-1267 B	-4310	2	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	840	#	-0-	-0-	-840 B	-5150					Y	-0-					-0-
07	682	#	1145	-0-	463 B	-4687	1143	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	279	#	NO RPT	-0-	-279 B	-4966					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-4523	CANCELLED UNDERAGE ->			-443								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-150	CANCELLED UNDERAGE ->	-3023											
03	279	#	419	-0-	140 B	-10	419	2			N	-0-					-0-
04	300	#	64	-0-	-236 B	-246	64	2			N	-0-					-0-
05	310	#	311	-0-	1 B	-245	311	2			N	-0-					-0-
06	420	#	291	-0-	-129 B	-374	291	2			N	-0-					-0-
07	434	#	375	-0-	-59 B	-433	375	2			N	-0-					-0-
08	434	#	NO RPT	-0-	-434 B	-867					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-858	CANCELLED UNDERAGE ->	-9											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1073 RRCID -> 053846 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2940 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	42	R	42	-0-	-0- B	-0-	31	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	67	R	67	-0-	-0- B	-0-	56	2	11	9	Y	10	9	1			1
05	31	#	-0-	-0-	-31 B	-31					Y	9	9	1			1
06	30	#	11	-0-	-19 B	-50	1	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
07	31	#	11	-0-	-20 B	-70	1	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31 B	-101					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-101													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-120	CANCELLED UNDERAGE ->	-1511											
03	1624	R	1744	-0-	120 B	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
04	1680	#	593	-0-	-1087 B	-1087	593	2			N	-0-					-0-
05	1736	#	-0-	-0-	-1736 B	-2823					N	-0-					-0-
06	1680	#	71	-0-	-1609 B	-4432	71	2			N	-0-					-0-
07	1736	#	872	-0-	-864 B	-5296	872	2			N	-0-					-0-
08	1736	#	NO RPT	-0-	-1736 B	-7032					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7032													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9	CANCELLED UNDERAGE ->	-173											
03	126	R	135	-0-	9 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	120	#	47	-0-	-73 B	-73	47	2			N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124 B	-197					N	-0-					-0-
06	120	#	60	-0-	-60 B	-257	60	2			N	-0-					-0-
07	124	#	58	-0-	-66 B	-323	58	2			N	-0-					-0-
08	124	#	NO RPT	-0-	-124 B	-447					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-447													

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -712 CANCELLED UNDERAGE -> -2641																	
03	279	#	-0-	-0-	-279 B	-991					N	-0-					-0-
04	270	#	-0-	-0-	-270 B	-1261					N	-0-					-0-
05	186	#	1	-0-	-185 B	-1446	1	2			N	-0-					-0-
06	150	#	30	-0-	-120 B	-1566	30	2			N	-0-					-0-
07	62	#	160	-0-	98 B	-1468	160	2			N	-0-					-0-
08	1	#	NO RPT	-0-	-1 B	-1469					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -855 CANCELLED UNDERAGE -> -614																	

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -103 CANCELLED UNDERAGE -> -1531																	
03	1169	R	1272	-0-	103 B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
04	690	#	428	-0-	-262 B	-262	428	2			N	-0-					-0-
05	713	#	-0-	-0-	-713 B	-975					N	-0-					-0-
06	1230	#	65	-0-	-1165 B	-2140	65	2			N	-0-					-0-
07	1271	#	843	-0-	-428 B	-2568	843	2			N	-0-					-0-
08	1271	#	NO RPT	-0-	-1271 B	-3839					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3839																	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1100 U RRCID -> 076494 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -881 CANCELLED UNDERAGE -> -2693																	
03	31	#	-0-	-0-	-31 B	-912					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-912					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-912					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-912					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-912					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-912					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -31 CANCELLED UNDERAGE -> -881																	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -72 CANCELLED UNDERAGE -> -1435																	
03	2	#	-0-	-0-	-2 B	-74					N	-0-					-0-
04	2	#	2	-0-	-0- B	-74	2	2			N	-0-					-0-
05	2	#	3	-0-	1 B	-73	3	2			N	-0-					-0-
06	1	#	-0-	-0-	-1 B	-74					N	-0-					-0-
07	354	R	428	-0-	74 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	3	#	NO RPT	-0-	-3 B	-3					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-602		CANCELLED UNDERAGE ->	-1591											
03	279	#	496	-0-	217 B	-385	496	2			N	-0-					-0-
04	480	#	54	-0-	-426 B	-811	54	2			N	-0-					-0-
05	496	#	-0-	-0-	-496 B	-1307					N	-0-					-0-
06	480	#	176	-0-	-304 B	-1611	176	2			N	-0-					-0-
07	496	#	327	-0-	-169 B	-1780	327	2			N	-0-					-0-
08	496	#	NO RPT	-0-	-496 B	-2276					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1891		CANCELLED UNDERAGE ->	-385											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1117 RRCID -> 080841 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2722 - 2905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-58											
03	3	#	2	-0-	-1 B	-1	2	2			N	-0-					-0-
04	3	#	-0-	-0-	-3 B	-4					N	-0-					-0-
05	3	#	-0-	-0-	-3 B	-7					N	-0-					-0-
06	2	#	1	-0-	-1 B	-8	1	2			N	-0-					-0-
07	2	#	1	-0-	-1 B	-9	1	2			N	-0-					-0-
08	2	#	NO RPT	-0-	-2 B	-11					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-11														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	248	#	3	-0-	-245 B	-245	3	2			Y	-0-					-0-
04	270	#	16	-0-	-254 B	-499	16	2			Y	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279 B	-778					Y	-0-					-0-
06	270	#	-0-	-0-	-270 B	-1048					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31 B	-1079					Y	-0-					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31 B	-1110					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1110														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-90		CANCELLED UNDERAGE ->	-3156											
03	755	R	845	-0-	90 B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	660	#	286	-0-	-374 B	-374	286	2			N	-0-					-0-
05	682	#	8	-0-	-674 B	-1048	8	2			N	-0-					-0-
06	810	#	9	-0-	-801 B	-1849	9	2			N	-0-					-0-
07	837	#	439	-0-	-398 B	-2247	439	2			N	-0-					-0-
08	837	#	NO RPT	-0-	-837 B	-3084					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3084														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-239										
03	10	R	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	20	R	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	8	#	4	-0-	-4	B	-4	4	2			N	-0-					-0-
06	10	#	-0-	-0-	-10	B	-14					N	-0-					-0-
07	31	#	8	-0-	-23	B	-37	8	2			N	-0-					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	B	-68					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-68															

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	2428	R	2428	-0-	-0-	B	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
04	401	R	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	372	#	303	-0-	-69	B	-69	303	2			N	-0-					-0-
06	360	#	-0-	-0-	-360	B	-429					N	-0-					-0-
07	901	R	1330	-0-	429	B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
08	372	#	NO RPT	-0-	-372	B	-372					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-372															

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-151			CANCELLED UNDERAGE ->		-208										
03	179	R	330	-0-	151	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	210	#	48	-0-	-162	B	-162	48	2			N	-0-					-0-
05	279	#	248	-0-	-31	B	-193	248	2			N	-0-					-0-
06	330	#	375	-0-	45	B	-148	375	2			N	-0-					-0-
07	341	#	352	-0-	11	B	-137	352	2			N	-0-					-0-
08	341	#	NO RPT	-0-	-341	B	-478					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-478															

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-814			CANCELLED UNDERAGE ->		-1164										
03	713	#	361	-0-	-352	B	-1166	361	2			N	-0-					-0-
04	690	#	141	-0-	-549	B	-1715	141	2			N	-0-					-0-
05	713	#	-0-	-0-	-713	B	-2428					N	-0-					-0-
06	690	#	-0-	-0-	-690	B	-3118					N	-0-					-0-
07	651	#	672	-0-	21	B	-3097	672	2			N	-0-					-0-
08	372	#	NO RPT	-0-	-372	B	-3469					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2676			CANCELLED UNDERAGE ->		-793										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-360			CANCELLED UNDERAGE ->		-2529										
03	744	#	-0-	-0-	-744	B	-1104					N	21	21	1			1
04	720	#	-0-	-0-	-720	B	-1824					N	5	6	1			-0-
05	744	#	-0-	-0-	-744	B	-2568					N	-0-					-0-
06	660	#	-0-	-0-	-660	B	-3228					N	4	4	1			-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	B	-3445					N	27	26	1			1
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-3445					N	NO RPT					1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3085			CANCELLED UNDERAGE ->		-360										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1264		CANCELLED UNDERAGE ->	-454											
03	10	#	-0-	-0-	-10 B	-1274					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1274					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1274					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1274					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1274					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-1274					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-10		CANCELLED UNDERAGE ->	-1264											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-634		CANCELLED UNDERAGE ->	-456											
03	558	#	753	-0-	195 B	-439	753	2			N	-0-					-0-
04	720	#	-0-	-0-	-720 B	-1159					N	-0-					-0-
05	744	#	-0-	-0-	-744 B	-1903					N	-0-					-0-
06	720	#	235	-0-	-485 B	-2388	235	2			N	-0-					-0-
07	744	#	839	-0-	95 B	-2293	839	2			N	-0-					-0-
08	744	#	NO RPT	-0-	-744 B	-3037					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2693		CANCELLED UNDERAGE ->	-344											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-143		CANCELLED UNDERAGE ->	-773											
03	868	#	798	-0-	-70 B	-213	798	2			N	-0-					-0-
04	870	#	279	-0-	-591 B	-804	279	2			N	-0-					-0-
05	899	#	-0-	-0-	-899 B	-1703					N	-0-					-0-
06	870	#	124	-0-	-746 B	-2449	124	2			N	-0-					-0-
07	806	#	662	-0-	-144 B	-2593	662	2			N	-0-					-0-
08	806	#	NO RPT	-0-	-806 B	-3399					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3256		CANCELLED UNDERAGE ->	-143											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-680		CANCELLED UNDERAGE ->	-572											
03	1209	#	-0-	-0-	-1209 B	-1889					N	-0-					-0-
04	1170	#	-0-	-0-	-1170 B	-3059					N	-0-					-0-
05	961	#	-0-	-0-	-961 B	-4020					N	-0-					-0-
06	930	#	220	-0-	-710 B	-4730	220	2			N	-0-					-0-
07	465	#	634	-0-	169 B	-4561	634	2			N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-4561					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4050		CANCELLED UNDERAGE ->	-511											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-120		CANCELLED UNDERAGE ->	-3334											
03	713	#	-0-	-0-	-713 B	-833					N	-0-	1	1			-0-
04	990	#	-0-	-0-	-990 B	-1823					N	-0-					-0-
05	1023	#	-0-	-0-	-1023 B	-2846					N	-0-					-0-
06	990	#	349	-0-	-641 B	-3487	348	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	527	#	366	-0-	-161 B	-3648	356	2	10	9	N	9	8	1			1
08	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-3648					N	NO RPT					1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3528		CANCELLED UNDERAGE ->	-120											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	3286 #	-0-	-0-	-3286 B	-3286					Y	58	62	1			6
04	3180 #	67	-0-	-3113 B	-6399	6	2	61	9	Y	55	54	1			7
05	2511 #	90	-0-	-2421 B	-8820	15	2	75	9	Y	68	64	1			11
06	2130 #	571	-0-	-1559 B	-10379	479	2	92	9	Y	84	85	1			10
07	434 #	1500	-0-	1066 B	-9313	1420	2	80	9	Y	73	76	1			7
08	93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-9406					Y	NO RPT					7
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-9406														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1995	CANCELLED UNDERAGE ->		-2210											
03	1674 #	771	-0-	-903 B	-2898	771	2			Y	-0-					-0-
04	1620 #	198	-0-	-1422 B	-4320	198	2			Y	-0-					-0-
05	1674 #	261	-0-	-1413 B	-5733	252	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	1620 #	-0-	-0-	-1620 B	-7353					Y	-0-					-0-
07	1674 #	1713	-0-	39 B	-7314	1622	2	91	9	Y	83	82	1			1
08	775 #	NO RPT	-0-	-775 B	-8089					Y	NO RPT					1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-6133	CANCELLED UNDERAGE ->		-1956											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2837														
03	2077 #	-0-	-0-	-2077 B	-4914					Y	-0-					-0-
04	2010 #	-0-	-0-	-2010 B	-6924					Y	-0-					-0-
05	2077 #	-0-	-0-	-2077 B	-9001					Y	-0-					-0-
06	1530 #	-0-	-0-	-1530 B	-10531					Y	-0-					-0-
07	1271 #	-0-	-0-	-1271 B	-11802					Y	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-11802					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-8965	CANCELLED UNDERAGE ->		-2837											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1620	CANCELLED UNDERAGE ->		-4786											
03	3038 #	862	-0-	-2176 B	-3796	783	2	79	9	Y	72	71	1			1
04	2940 #	-0-	-0-	-2940 B	-6736					Y	63	63	1			1
05	3038 #	1472	-0-	-1566 B	-8302	1407	2	65	9	Y	59	59	1			1
06	2220 #	2050	-0-	-170 B	-8472	1996	2	54	9	Y	49	49	1			1
07	2015 #	1985	-0-	-30 B	-8502	1937	2	48	9	Y	44	45	1			-0-
08	1457 #	NO RPT	-0-	-1457 B	-9959					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-8339	CANCELLED UNDERAGE ->		-1620											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1187	CANCELLED UNDERAGE ->		-2497											
03	1054 #	30	-0-	-1024 B	-2211	5	2	25	9	N	23	25	1			2
04	1020 #	529	-0-	-491 B	-2702	505	2	24	9	N	22	21	1			3
05	961 #	971	-0-	10 B	-2692	941	2	30	9	N	27	26	1			4
06	900 #	947	-0-	47 B	-2645	910	2	37	9	N	34	34	1			4
07	558 #	895	-0-	337 B	-2308	859	2	36	9	N	33	34	1			3
08	961 #	NO RPT	-0-	-961 B	-3269					N	NO RPT					3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2476	CANCELLED UNDERAGE ->		-793											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-619														
03	1333	#	561	-0-	-772 B	-1391	561	2			Y	-0-					-0-
04	1290	#	847	-0-	-443 B	-1834	847	2			Y	-0-					-0-
05	1333	#	-0-	-0-	-1333 B	-3167					Y	-0-					-0-
06	1200	#	-0-	-0-	-1200 B	-4367					Y	-0-					-0-
07	992	#	-0-	-0-	-992 B	-5359					Y	-0-					-0-
08	868	#	NO RPT	-0-	-868 B	-6227					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5608		CANCELLED UNDERAGE ->		-619										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1027														
03	1829	#	910	-0-	-919 B	-1946	910	2			N	-0-					-0-
04	1770	#	187	-0-	-1583 B	-3529	187	2			N	-0-					-0-
05	1829	#	-0-	-0-	-1829 B	-5358					N	-0-					-0-
06	1770	#	-0-	-0-	-1770 B	-7128					N	-0-					-0-
07	1519	#	1890	-0-	371 B	-6757	1890	2			N	-0-					-0-
08	899	#	NO RPT	-0-	-899 B	-7656					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-7000		CANCELLED UNDERAGE ->		-656										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-95		CANCELLED UNDERAGE ->		-1346										
03	1053	R	1148	-0-	95 B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
04	960	#	387	-0-	-573 B	-573	387	2			N	-0-					-0-
05	992	#	-0-	-0-	-992 B	-1565					N	-0-					-0-
06	1110	#	22	-0-	-1088 B	-2653	22	2			N	-0-					-0-
07	1147	#	597	-0-	-550 B	-3203	597	2			N	-0-					-0-
08	1147	#	NO RPT	-0-	-1147 B	-4350					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4350														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1180 RRCID -> 096631 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2852 - 3019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-119														
03	155	#	1	-0-	-154 B	-273	1	2			N	-0-					-0-
04	150	#	84	-0-	-66 B	-339	84	2			N	-0-					-0-
05	155	#	157	-0-	2 B	-337	157	2			N	-0-					-0-
06	150	#	152	-0-	2 B	-335	152	2			N	-0-					-0-
07	93	#	143	-0-	50 B	-285	143	2			N	-0-					-0-
08	155	#	NO RPT	-0-	-155 B	-440					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-375		CANCELLED UNDERAGE ->		-65										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-10		CANCELLED UNDERAGE ->		-2										
03	5	#	2	-0-	-3 B	-13	2	2			N	-0-					-0-
04	5	#	3	-0-	-2 B	-15	3	2			N	-0-					-0-
05	5	#	2	-0-	-3 B	-18	2	2			N	-0-					-0-
06	5	#	2	-0-	-3 B	-21	2	2			N	-0-					-0-
07	3	#	-0-	-0-	-3 B	-24					N	-0-					-0-
08	3	#	NO RPT	-0-	-3 B	-27					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-17		CANCELLED UNDERAGE ->		-10										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1	CANCELLED UNDERAGE ->			-1962								
03	2747	R	2748	-0-	1 B	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
04	2400	#	653	-0-	-1747 B	-1747	653	2			N	-0-					-0-
05	2480	#	261	-0-	-2219 B	-3966	261	2			N	-0-					-0-
06	2400	#	-0-	-0-	-2400 B	-6366					N	-0-					-0-
07	2480	#	2085	-0-	-395 B	-6761	2085	2			N	-0-					-0-
08	2480	#	NO RPT	-0-	-2480 B	-9241					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-9241												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	#	91	-0-	91 B	-1831	91	2			N	-0-					-0-
12	0	#	405	-0-	405 B	-1426	405	2			N	-0-					-0-
01	124	#	333	-0-	209 B	-1217	333	2			N	-0-					-0-
02	112	#	304	-0-	192 B	-1025	304	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-30	CANCELLED UNDERAGE ->			-995								
03	553	R	583	-0-	30 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	390	#	307	-0-	-83 B	-83	307	2			N	-0-					-0-
05	403	#	-0-	-0-	-403 B	-486					N	-0-					-0-
06	570	#	71	-0-	-499 B	-985	71	2			N	-0-					-0-
07	589	#	280	-0-	-309 B	-1294	280	2			N	-0-					-0-
08	589	#	NO RPT	-0-	-589 B	-1883					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1883												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	3023	R	3023	-0-	-0- B	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
04	2610	#	428	-0-	-2182 B	-2182	428	2			N	-0-					-0-
05	2697	#	-0-	-0-	-2697 B	-4879					N	-0-					-0-
06	2610	#	426	-0-	-2184 B	-7063	426	2			N	-0-					-0-
07	2697	#	2476	-0-	-221 B	-7284	2476	2			N	-0-					-0-
08	2697	#	NO RPT	-0-	-2697 B	-9981					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-9981												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-90	CANCELLED UNDERAGE ->			-1986								
03	1268	R	1358	-0-	90 B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	870	#	472	-0-	-398 B	-398	472	2			N	-0-					-0-
05	899	#	-0-	-0-	-899 B	-1297					N	-0-					-0-
06	1320	#	-0-	-0-	-1320 B	-2617					N	-0-					-0-
07	1364	#	501	-0-	-863 B	-3480	501	2			N	-0-					-0-
08	1364	#	NO RPT	-0-	-1364 B	-4844					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-4844												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-90	CANCELLED UNDERAGE ->			-1391								
03	904	R	994	-0-	90 B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	810	#	320	-0-	-490 B	-490	320	2			N	-0-					-0-
05	837	#	-0-	-0-	-837 B	-1327					N	-0-					-0-
06	960	#	82	-0-	-878 B	-2205	82	2			N	-0-					-0-
07	992	#	602	-0-	-390 B	-2595	602	2			N	-0-					-0-
08	992	#	NO RPT	-0-	-992 B	-3587					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3587												

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1419		CANCELLED UNDERAGE ->	-772											
03	1860	#	709	-0-	-1151 B	-2570	709	2			N	-0-					-0-
04	1800	#	115	-0-	-1685 B	-4255	115	2			N	-0-					-0-
05	1860	#	-0-	-0-	-1860 B	-6115					N	-0-					-0-
06	1080	#	271	-0-	-809 B	-6924	271	2			N	-0-					-0-
07	899	#	1442	-0-	543 B	-6381	1442	2			N	-0-					-0-
08	713	#	NO RPT	-0-	-713 B	-7094					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6218		CANCELLED UNDERAGE ->	-876											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1246 RRCID -> 105477 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2707 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-958		CANCELLED UNDERAGE ->	-1515											
03	1147	#	-0-	-0-	-1147 B	-2105					N	-0-	1	1			-0-
04	1110	#	-0-	-0-	-1110 B	-3215					N	-0-					-0-
05	589	#	-0-	-0-	-589 B	-3804					N	-0-					-0-
06	570	#	543	-0-	-27 B	-3831	535	2	8	9	N	7	6	1			1
07	155	#	450	-0-	295 B	-3536	441	2	9	9	N	8	8	1			1
08	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-3536					N	NO RPT					1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2873		CANCELLED UNDERAGE ->	-663											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	279	#	-0-	-0-	-279 B	-279					Y	-0-					-0-
04	270	#	-0-	-0-	-270 B	-549					Y	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279 B	-828					Y	-0-					-0-
06	270	#	197	-0-	-73 B	-901	196	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	399	R	1300	-0-	901 B	-0-	1276	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1194 RRCID -> 106763 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2685 - 2903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-252											
03	31	#	-0-	-0-	-31 B	-31					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30 B	-61					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31 B	-92					N	-0-					-0-
06	4	#	-0-	-0-	-4 B	-96					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-96					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-96					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-96														

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->	-1634										
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-91			CANCELLED UNDERAGE ->	-5492										
03	3	#	-0-	-0-	-3 B	-94					N	-0-					-0-
04	3	#	-0-	-0-	-3 B	-97					N	-0-					-0-
05	3	#	-0-	-0-	-3 B	-100					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-100					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-100					N	-0-					-0-
08	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-100					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-9			CANCELLED UNDERAGE ->	-91										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-964			CANCELLED UNDERAGE ->	-1580										
03	1023	#	1019	-0-	-4 B	-968	1019	2			N	-0-					-0-
04	990	#	442	-0-	-548 B	-1516	442	2			N	-0-					-0-
05	1023	#	-0-	-0-	-1023 B	-2539					N	-0-					-0-
06	990	#	249	-0-	-741 B	-3280	249	2			N	-0-					-0-
07	1023	#	1331	-0-	308 B	-2972	1331	2			N	-0-					-0-
08	1023	# NO RPT		-0-	-1023 B	-3995					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3339			CANCELLED UNDERAGE ->	-656										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2188			CANCELLED UNDERAGE ->	-230										
03	1891	#	73	-0-	-1818 B	-4006	73	2			N	-0-					-0-
04	1830	#	-0-	-0-	-1830 B	-5836					N	-0-					-0-
05	1457	#	-0-	-0-	-1457 B	-7293					N	-0-					-0-
06	510	#	274	-0-	-236 B	-7529	274	2			N	-0-					-0-
07	62	#	1464	-0-	1402 B	-6127	1464	2			N	-0-					-0-
08	62	# NO RPT		-0-	-62 B	-6189					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5403			CANCELLED UNDERAGE ->	-786										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 754 RRCID -> 108762 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3524 PERF. 2995 - 3185

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	A NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0	A NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1234 RRCID -> 108764 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3043 - 3275

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1107 RRCID -> 109067 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2765 - 3057

*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
*07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 02/03/2013

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 442 RRCID -> 112899 COMPL. DATE 01/28/1957 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 2712 - 2885

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -61 CANCELLED UNDERAGE -> -3346														
03	124	# -0-	-0-	-124	B	-185				Y	-0-			-0-
04	0	# -0-	-0-	-0-	B	-185				Y	-0-			-0-
05	0	# -0-	-0-	-0-	B	-185				Y	-0-			-0-
06	0	# -0-	-0-	-0-	B	-185				Y	-0-			-0-
07	0	# -0-	-0-	-0-	B	-185				Y	-0-			-0-
08	0	# NO RPT	-0-	-0-	B	-185				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -124 CANCELLED UNDERAGE -> -61														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-142		CANCELLED UNDERAGE ->	-311											
03	961	#	-0-	-0-	-961 B	-1103					Y	-0-					-0-
04	930	#	-0-	-0-	-930 B	-2033					Y	-0-					-0-
05	961	#	467	-0-	-494 B	-2527	467	2			Y	-0-					-0-
06	660	#	643	-0-	-17 B	-2544	642	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	217	#	554	-0-	337 B	-2207	530	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	465	# NO RPT		-0-	-465 B	-2672					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2672														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-578		CANCELLED UNDERAGE ->	-2548											
03	31	#	-0-	-0-	-31 B	-609					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30 B	-639					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31 B	-670					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30 B	-700					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-700					Y	-0-					-0-
08	0	# NO RPT		-0-	-0- B	-700					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-122		CANCELLED UNDERAGE ->	-578											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-91		CANCELLED UNDERAGE ->	-501											
03	496	#	245	-0-	-251 B	-342	245	2			Y	-0-					-0-
04	480	#	403	-0-	-77 B	-419	403	2			Y	-0-					-0-
05	496	#	1	-0-	-495 B	-914	1	2			Y	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330 B	-1244					Y	-0-					-0-
07	403	#	91	-0-	-312 B	-1556	91	2			Y	-0-					-0-
08	403	# NO RPT		-0-	-403 B	-1959					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1868		CANCELLED UNDERAGE ->	-91											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-880		CANCELLED UNDERAGE ->	-2036											
03	1573	R	2453	-0-	880 B	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
04	2100	#	860	-0-	-1240 B	-1240	860	2			Y	-0-					-0-
05	2170	#	-0-	-0-	-2170 B	-3410					Y	-0-					-0-
06	2370	#	187	-0-	-2183 B	-5593	187	2			Y	-0-					-0-
07	2449	#	1083	-0-	-1366 B	-6959	1083	2			Y	-0-					-0-
08	2449	# NO RPT		-0-	-2449 B	-9408					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-9408														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 709 RRCID -> 167267 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 965 RRCID -> 170777 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2534 - 2713

*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 24056 02/13/2013																	

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 870 RRCID -> 187287 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 2512 - 2678

*09	3281 R	357	-0-	-2924	B	-0-	300	2	57	9	Y	52	59	1			5
*10	427 R	427	-0-	-0-	B	-0-	360	2	67	9	Y	61	61	1			5
*11	438 R	438	-0-	-0-	B	-0-	366	2	72	9	Y	65	64	1			6
*12	310 #	279	-0-	-31	B	-31	223	2	56	9	Y	51	51	1			6
*01	310 #	202	-0-	-108	B	-139	151	2	51	9	Y	46	47	1			5
*02	280 #	184	-0-	-96	B	-235	147	2	37	9	Y	34	34	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -235																	
*03	124 #	225	-0-	101	B	-134	188	2	37	9	Y	34	35	1			4
*04	120 #	145	-0-	25	B	-109	115	2	30	9	Y	27	28	1			3
05	124 #	121	-0-	-3	B	-112	97	2	24	9	Y	22	19	1			6
*06	236 R	348	-0-	112	B	-0-	306	2	42	9	Y	38	35	1			9
07	423 R	423	-0-	-0-	B	-0-	364	2	59	9	Y	54	55	1			8
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	B	-124					Y	NO RPT					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -124																	

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 964 RRCID -> 188545 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2510 - 2765

*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 02/15/2013																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 594 RRCID -> 188993 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 2504 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		260	-0-	260 B	595	240	2	20	9	N	18	20	1			2
*10	14B2 EXT		310	-0-	310 B	905	288	2	22	9	N	20	20	1			2
*11	14B2 EXT		316	-0-	316 B	1221	293	2	23	9	N	21	21	1			2
*12	14B2 EXT		349	-0-	349 B	1570	324	2	25	9	N	23	22	1			3
*01	1896	R	326	-0-	-1570 B	-0-	301	2	25	9	N	23	23	1			3
*02	311	R	311	-0-	-0- B	-0-	293	2	18	9	N	16	17	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	395	R	395	-0-	-0- B	-0-	376	2	19	9	N	17	17	1			2
*04	244	R	244	-0-	-0- B	-0-	230	2	14	9	N	13	14	1			1
05	207	R	207	-0-	-0- B	-0-	194	2	13	9	N	12	10	1			3
06	282	R	282	-0-	-0- B	-0-	268	2	14	9	N	13	13	1			3
07	312	R	312	-0-	-0- B	-0-	291	2	21	9	N	19	19	1			3
08	248	# NO RPT		-0-	-248 B	-248					N	NO RPT					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -248																	

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1193 RRCID -> 190865 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2960 - 3200

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -36																	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -36																	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -251 CANCELLED UNDERAGE -> -5200																	
03	279	#	-0-	-0-	-279 B	-530					Y	-0-					-0-
04	1	#	-0-	-0-	-1 B	-531					Y	-0-					-0-
05	1	#	-0-	-0-	-1 B	-532					Y	-0-					-0-
06	1	#	-0-	-0-	-1 B	-533					Y	-0-					-0-
07	1	#	-0-	-0-	-1 B	-534					Y	-0-					-0-
08	0	# NO RPT		-0-	-0- B	-534					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -283 CANCELLED UNDERAGE -> -251																	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -432																	
*03	4805	#	1388	-0-	-3417 B	-3417	1384	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	4650	#	36	-0-	-4614 B	-8031	33	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	4805	#	-0-	-0-	-4805 B	-12836					Y	-0-					-0-
06	3570	#	457	-0-	-3113 B	-15949	453	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	2883	#	2424	-0-	-459 B	-16408	2349	2	75	9	Y	68	67	1			1
08	1395	# NO RPT		-0-	-1395 B	-17803					Y	NO RPT					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -17803																	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1740 CANCELLED UNDERAGE -> -3016																	
03	1240	#	-0-	-0-	-1240 B	-2980					N	-0-					-0-
04	1200	#	-0-	-0-	-1200 B	-4180					N	-0-					-0-
05	1240	#	9	-0-	-1231 B	-5411	9	2			N	-0-					-0-
06	270	#	155	-0-	-115 B	-5526	155	2			N	-0-					-0-
07	0	#	10	-0-	10 B	-5516	10	2			N	-0-					-0-
08	9	# NO RPT		-0-	-9 B	-5525					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3795 CANCELLED UNDERAGE -> -1730																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-276		CANCELLED UNDERAGE ->	-6737											
03	2663	R	2939	-0-	276 B	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
04	510	R	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	961	#	346	-0-	-615 B	-615	346	2			N	-0-					-0-
06	2850	#	-0-	-0-	-2850 B	-3465					N	-0-					-0-
07	2945	#	2195	-0-	-750 B	-4215	2195	2			N	-0-					-0-
08	2945	#	NO RPT	-0-	-2945 B	-7160					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-7160														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 272 RRCID -> 193183 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2730 - 3006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1620		CANCELLED UNDERAGE ->	-309											
*03	DLQ G-10		725	-0-	725 B	-895	722	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	DLQ G-10		3	-0-	3 B	-892	1	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-892					Y	6	6	1			-0-
06	0	#	408	-0-	408 B	-484	405	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1767	#	2222	-0-	455 B	-29	2172	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
08	713	#	NO RPT	-0-	-713 B	-742					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-713		CANCELLED UNDERAGE ->	-29											

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1852		CANCELLED UNDERAGE ->	-1563											
03	2511	#	-0-	-0-	-2511 B	-4363					Y	-0-					-0-
04	2430	#	-0-	-0-	-2430 B	-6793					Y	-0-					-0-
05	2511	#	-0-	-0-	-2511 B	-9304					Y	-0-					-0-
06	1650	#	-0-	-0-	-1650 B	-10954					Y	-0-					-0-
07	434	#	-0-	-0-	-434 B	-11388					Y	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-11388					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-9536		CANCELLED UNDERAGE ->	-1852											

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 882 RRCID -> 201844 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3110 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-676		CANCELLED UNDERAGE ->	-1609											
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-676					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-676					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-676					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-676					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-676					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-676					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-676											

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	#	5	-0-	-801 B	-4334	2	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*11	780	#	-0-	-0-	-780 B	-5114					Y	104	104	1			-0-
12	806	#	434	-0-	-372 B	-5486	355	2	79	9	Y	72	71	1			1
*01	3105	R	8591	-0-	5486 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-
04	DLQ G-10		775	-0-	775 B	4236	653	2	122	9	Y	111	110	1			1
05	4956	R	720	-0-	-4236 B	-0-	708	2	12	9	Y	11	12	1			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	6794	R	6794	-0-	-0- B	-0-	6680	2	114	9	Y	104	103	1			1
08	3472	#	NO RPT	-0-	-3472 B	-3472					Y	NO RPT					1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3472														

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1051														
03	1860	#	-0-	-0-	-1860 B	-2911					Y	-0-	1	1			-0-
04	1800	#	-0-	-0-	-1800 B	-4711					Y	-0-					-0-
05	1860	#	-0-	-0-	-1860 B	-6571					Y	-0-					-0-
06	1380	#	338	-0-	-1042 B	-7613	336	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	682	#	1648	-0-	966 B	-6647	1638	2	10	9	Y	9	8	1			1
08	0	# NO RPT		-0-	-0- B	-6647					Y	NO RPT					1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6562		CANCELLED UNDERAGE ->		-85										

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
*01	1395	#	1223	-0-	-172 B	-2018	1190	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	1260	#	367	-0-	-893 B	-2911	337	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1116		CANCELLED UNDERAGE ->		-1795										
03 DLQ G-10			47	-0-	47 B	-1069	7	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
04 DLQ G-10			309	-0-	309 B	-760	274	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
05 DLQ G-10			1321	-0-	1321 B	561	1289	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
*06	1841	R	1280	-0-	-561 B	-0-	1250	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	1480	R	1480	-0-	-0- B	-0-	1448	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
08	1054	# NO RPT		-0-	-1054 B	-1054					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1054														

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
*12	434	#	198	-0-	-236 B	-995	107	2	91	9	Y	83	83	1			1
01	434	#	197	-0-	-237 B	-1232	105	2	92	9	Y	84	84	1			1
02	392	#	88	-0-	-304 B	-1536	30	2	58	9	Y	53	54	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-852		CANCELLED UNDERAGE ->		-684										
03 DLQ G-10			80	-0-	80 B	-772	1	2	79	9	Y	72	71	1			1
04 DLQ G-10			93	-0-	93 B	-679	24	2	69	9	Y	63	63	1			1
05 DLQ G-10			179	-0-	179 B	-500	114	2	65	9	Y	59	59	1			1
*06	0	#	169	-0-	169 B	-331	110	2	59	9	Y	54	54	1			1
07	93	#	192	-0-	99 B	-232	128	2	64	9	Y	58	58	1			1
08	93	# NO RPT		-0-	-93 B	-325					Y	NO RPT					1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-93		CANCELLED UNDERAGE ->		-232										

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 621 RRCID -> 210918 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3032 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1533		CANCELLED UNDERAGE ->		-11545										
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1533					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1533					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1533					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1533					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1533					N	-0-					-0-
08	0	# NO RPT		-0-	-0- B	-1533					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-1533										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	DLQ G-10		1120	-0-	1120 B	1253	642	2	443	4	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	2338	R	1085	-0-	-1253 B	-0-	931	2	122	4	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
06	943	R	943	-0-	-0- B	-0-	913	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	961	#	900	-0-	-61 B	-61	861	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
08	961	#	NO RPT	-0-	-961 B	-1022					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1022																	

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -274 CANCELLED UNDERAGE -> -218																	
03	31	#	41	-0-	10 B	-264	1	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
04	90	#	59	-0-	-31 B	-295	24	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	93	#	146	-0-	53 B	-242	114	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
*06	90	#	140	-0-	50 B	-192	110	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	62	#	160	-0-	98 B	-94	128	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
08	93	#	NO RPT	-0-	-93 B	-187					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -124 CANCELLED UNDERAGE -> -63																	

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -210 CANCELLED UNDERAGE -> -2103																	
03	1956	R	2166	-0-	210 B	-0-	2132	2	34	9	N	31	31	1			-0-
04	2370	#	856	-0-	-1514 B	-1514	843	2	13	9	N	12	12	1			-0-
05	2449	#	-0-	-0-	-2449 B	-3963					N	-0-					-0-
06	2370	#	211	-0-	-2159 B	-6122	208	2	3	9	N	3	3	1			-0-
07	2170	#	1566	-0-	-604 B	-6726	1547	2	19	9	N	17	17	1			-0-
08	2170	#	NO RPT	-0-	-2170 B	-8896					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8896																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	#	-0-	-0-	-1519 B	-1519					Y	-0-					-0-
04	1470	#	-0-	-0-	-1470 B	-2989					Y	-0-					-0-
05	1519	#	-0-	-0-	-1519 B	-4508					Y	-0-					-0-
06	600	#	-0-	-0-	-600 B	-5108					Y	-0-					-0-
07	620	#	294	-0-	-326 B	-5434	294	2			Y	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-5434					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5434																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -150 CANCELLED UNDERAGE -> -982																	
03	3306	R	3456	-0-	150 B	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
04	2190	#	855	-0-	-1335 B	-1335	855	2			N	-0-					-0-
05	2263	#	479	-0-	-1784 B	-3119	479	2			N	-0-					-0-
06	2190	#	6	-0-	-2184 B	-5303	6	2			N	-0-					-0-
07	2263	#	2551	-0-	288 B	-5015	2551	2			N	-0-					-0-
08	2263	#	NO RPT	-0-	-2263 B	-7278					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7278																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
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
*01	248	#	1812	-0-	1564 B	-1706	1748	2	64	9	Y	58	57	1			1
02	224	#	685	-0-	461 B	-1245	649	2	36	9	Y	33	34	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-308		CANCELLED UNDERAGE ->	-937											
03	2697	#	-0-	-0-	-2697 B	-3005					Y	-0-					-0-
04	2610	#	336	-0-	-2274 B	-5279	322	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	2697	#	376	-0-	-2321 B	-7600	354	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	1740	#	331	-0-	-1409 B	-9009	320	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	744	#	1950	-0-	1206 B	-7803	1776	2	174	9	Y	158	156	1			2
08	372	#	NO RPT	-0-	-372 B	-8175					Y	NO RPT					2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-8175														

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2684
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	3995	R	3995	-0-	-0- B	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
04	3180	#	2352	-0-	-828 B	-828	2352	2			N	-0-					-0-
05	3286	#	2572	-0-	-714 B	-1542	2572	2			N	-0-					-0-
06	3180	#	3448	-0-	268 B	-1274	3448	2			N	-0-					-0-
07	3286	#	4034	-0-	748 B	-526	4034	2			N	-0-					-0-
08	3286	#	NO RPT	-0-	-3286 B	-3812					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3812														

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

*09	3480	#	2719	-0-	-761 B	-9328	2719	2			Y	-0-					-0-
*10	5084	#	3349	-0-	-1735 B	-11063	3349	2			Y	-0-					-0-
*11	4920	#	3703	-0-	-1217 B	-12280	3703	2			Y	-0-					-0-
*12	3162	#	3370	-0-	208 B	-12072	3370	2			Y	-0-					-0-
*01	3472	#	3517	-0-	45 B	-12027	3517	2			Y	-0-					-0-
*02	3584	#	3324	-0-	-260 B	-12287	3324	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3973		CANCELLED UNDERAGE ->	-8314											
*03	3968	#	3336	-0-	-632 B	-4605	3336	2			Y	-0-					-0-
04	3840	#	1414	-0-	-2426 B	-7031	1414	2			Y	-0-					-0-
05	3813	#	1761	-0-	-2052 B	-9083	1761	2			Y	-0-					-0-
06	3690	#	2082	-0-	-1608 B	-10691	2082	2			Y	-0-					-0-
07	3813	#	3073	-0-	-740 B	-11431	3073	2			Y	-0-					-0-
08	3472	#	NO RPT	-0-	-3472 B	-14903					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-10930		CANCELLED UNDERAGE ->	-3973											

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -429 CANCELLED UNDERAGE -> -64

03	682	#	-0-	-0-	-682 B	-1111					N	-0-	1	1			-0-
04	660	#	-0-	-0-	-660 B	-1771					N	-0-					-0-
05	682	#	-0-	-0-	-682 B	-2453					N	-0-					-0-
06	660	#	236	-0-	-424 B	-2877	235	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	217	#	699	-0-	482 B	-2395	689	2	10	9	N	9	8	1			1
08	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-2395					N	NO RPT					1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2395														

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10

03	3	#	-0-	-0-	-3 B	-13					N	-0-					-0-
04	2	#	-0-	-0-	-2 B	-15					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-15					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-15					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-15					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-15					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5		CANCELLED UNDERAGE ->	-10											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	173	R	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	235	R	235	-0-	-0- B	-0-	3	1	232	2	N	-0-					-0-
05	243	R	243	-0-	-0- B	-0-	9	1	234	2	N	-0-					-0-
06	330	R	330	-0-	-0- B	-0-	17	1	313	2	N	-0-					-0-
07	323	R	323	-0-	-0- B	-0-	27	1	296	2	N	-0-					-0-
*08	317	R	317	-0-	-0- B	-0-	25	1	292	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	556	R	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	511	R	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	458	R	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	508	R	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	403	#	226	-0-	-177 B	-177	226	3			N	-0-					-0-
08	403	#	178	-0-	-225 B	-402	178	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -402																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -56																	
03	62	#	-0-	-0-	-62 B	-118					Y	-0-					-0-
04	60	#	46	-0-	-14 B	-132	46	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	52	-0-	-10 B	-142	30	3	22	9	Y	20	4	1			16
06	60	#	35	-0-	-25 B	-167	35	3			Y	-0-	15	1			1
07	62	#	79	-0-	17 B	-150	79	3			Y	-0-					1
08	62	#	38	-0-	-24 B	-174	38	3			Y	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -135 CANCELLED UNDERAGE -> -39																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1977	R	1977	-0-	-0- B	-0-	1907	3	70	9	Y	64	63	0			4
04	1765	R	1765	-0-	-0- B	-0-	1721	3	44	9	Y	40	41	0			3
05	1598	R	1598	-0-	-0- B	-0-	1558	3	40	9	Y	36	36	0			3
06	1274	R	1274	-0-	-0- B	-0-	1232	3	42	9	Y	38	39	0			2
07	1721	R	1721	-0-	-0- B	-0-	1679	3	42	9	Y	38	37	0			3
*08	1606	R	1606	-0-	-0- B	-0-	1559	3	47	9	Y	43	44	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -133																	
03	62	#	110	-0-	48 B	-85	110	3			Y	-0-					-0-
04	63	R	148	-0-	85 B	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
05	163	R	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
06	160	R	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
07	148	R	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
*08	136	R	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-154		CANCELLED UNDERAGE ->		-381											
03	62	#	18	-0-	-44	B	-198	18	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	15	-0-	-45	B	-243	15	3			Y	-0-					-0-
05	13	#	8	-0-	-5	B	-248	8	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	B	-278					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	B	-309					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	B	-340					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-186		CANCELLED UNDERAGE ->		-154											

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-861		CANCELLED UNDERAGE ->		-1039											
03	1209	#	998	-0-	-211	B	-1072	986	3	12	9	Y	11	11	0			1
04	1350	#	719	-0-	-631	B	-1703	709	3	10	9	Y	9	9	0			1
05	1395	#	165	-0-	-1230	B	-2933	156	3	9	9	Y	8	8	0			1
06	1350	#	885	-0-	-465	B	-3398	876	3	9	9	Y	8	9	0			-0-
07	1116	#	1174	-0-	58	B	-3340	1162	3	12	9	Y	11	10	0			1
08	992	#	1491	-0-	499	B	-2841	1482	3	9	9	Y	8	9	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2537		CANCELLED UNDERAGE ->		-304											

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1637		CANCELLED UNDERAGE ->		-1501											
03	1457	#	1268	-0-	-189	B	-1826	1257	3	11	9	Y	10	10	0			1
04	1410	#	717	-0-	-693	B	-2519	716	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
05	1457	#	1087	-0-	-370	B	-2889	1072	3	15	9	Y	14	13	0			1
06	1230	#	931	-0-	-299	B	-3188	918	3	13	9	Y	12	12	0			1
07	1271	#	1043	-0-	-228	B	-3416	1043	3			Y	-0-	1	0			-0-
08	1271	#	980	-0-	-291	B	-3707	980	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2070		CANCELLED UNDERAGE ->		-1637											

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-15		CANCELLED UNDERAGE ->		-313											
03	1274	R	1289	-0-	15	B	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
04	1093	R	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
05	1032	R	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
06	924	R	924	-0-	-0-	B	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
07	934	R	934	-0-	-0-	B	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
*08	993	R	993	-0-	-0-	B	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3964		CANCELLED UNDERAGE ->		-901											
03	0	#	357	-0-	357	B	-3607	357	3			Y	-0-					-0-
04	0	#	359	-0-	359	B	-3248	359	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	311	-0-	125	B	-3123	311	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	233	-0-	53	B	-3070	233	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	261	-0-	75	B	-2995	261	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	253	-0-	67	B	-2928	253	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-2928											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -30 CANCELLED UNDERAGE -> -366																		
03	93	#	114	-0-	21	B	-9	114	3			Y	-0-					-0-
04	110	R	119	-0-	9	B	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
05	97	R	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	55	-0-	-35	B	-35	55	3			Y	-0-					-0-
07	146	R	181	-0-	35	B	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
*08	128	R	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -603 CANCELLED UNDERAGE -> -2547																		
03	713	#	263	-0-	-450	B	-1053	263	3			Y	-0-					-0-
04	690	#	187	-0-	-503	B	-1556	187	3			Y	-0-					-0-
05	527	#	211	-0-	-316	B	-1872	211	3			Y	-0-					-0-
06	300	#	228	-0-	-72	B	-1944	228	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	297	-0-	18	B	-1926	297	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	339	-0-	91	B	-1835	339	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1341 CANCELLED UNDERAGE -> -494																		

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2414 CANCELLED UNDERAGE -> -1201																		
03	496	#	1279	-0-	783	B	-1631	1279	3			Y	-0-					-0-
04	480	#	1143	-0-	663	B	-968	1143	3			Y	-0-					-0-
05	589	#	578	-0-	-11	B	-979	578	3			Y	-0-					-0-
06	720	#	592	-0-	-128	B	-1107	592	3			Y	-0-					-0-
07	744	#	609	-0-	-135	B	-1242	609	3			Y	-0-					-0-
08	744	#	56	-0-	-688	B	-1930	56	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -962 CANCELLED UNDERAGE -> -968																		

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -620 CANCELLED UNDERAGE -> -385																		
03	899	#	712	-0-	-187	B	-807	712	3			Y	-0-					-0-
04	900	#	300	-0-	-600	B	-1407	300	3			Y	-0-					-0-
05	930	#	308	-0-	-622	B	-2029	308	3			Y	-0-					-0-
06	900	#	462	-0-	-438	B	-2467	462	3			Y	-0-					-0-
07	713	#	511	-0-	-202	B	-2669	511	3			Y	-0-					-0-
08	713	#	701	-0-	-12	B	-2681	701	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2061 CANCELLED UNDERAGE -> -620																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-394											
03	868	#	507	-0-	-361 B	-361	507	3			Y	-0-					-0-
04	810	#	597	-0-	-213 B	-574	597	3			Y	-0-					-0-
05	837	#	717	-0-	-120 B	-694	717	3			Y	-0-					-0-
06	750	#	656	-0-	-94 B	-788	656	3			Y	-0-					-0-
07	775	#	642	-0-	-133 B	-921	642	3			Y	-0-					-0-
08	713	#	634	-0-	-79 B	-1000	634	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1000														

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-254		CANCELLED UNDERAGE ->	-1026											
03	995	R	1249	-0-	254 B	-0-	1231	3	18	9	Y	16	16	0			1
04	1017	R	1017	-0-	-0- B	-0-	1008	3	9	9	Y	8	8	0			1
05	1116	#	1026	-0-	-90 B	-90	1022	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
06	1110	#	968	-0-	-142 B	-232	962	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
07	1147	#	978	-0-	-169 B	-401	972	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	1147	#	954	-0-	-193 B	-594	948	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-594														

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2015	#	1603	-0-	-412 B	-412	1573	3	30	9	Y	27	26	0			2
04	1680	#	1204	-0-	-476 B	-888	1176	3	28	9	Y	25	25	0			2
05	1736	#	1637	-0-	-99 B	-987	1604	3	33	9	Y	30	30	0			2
06	1680	#	1282	-0-	-398 B	-1385	1249	3	33	9	Y	30	30	0			2
07	1643	#	1350	-0-	-293 B	-1678	1340	3	10	9	Y	9	10	0			1
08	1643	#	523	-0-	-1120 B	-2798	520	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2798														

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-348		CANCELLED UNDERAGE ->	-924											
03	744	#	850	-0-	106 B	-242	778	3	72	9	Y	65	63	0			4
04	720	#	793	-0-	73 B	-169	726	3	67	9	Y	61	61	0			4
05	744	#	795	-0-	51 B	-118	747	3	48	9	Y	44	45	0			3
06	882	R	1000	-0-	118 B	-0-	960	3	40	9	Y	36	37	0			2
07	933	R	933	-0-	-0- B	-0-	905	3	28	9	Y	25	25	0			2
*08	951	R	951	-0-	-0- B	-0-	919	3	32	9	Y	29	30	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2101														
03	2046	#	1321	-0-	-725 B	-2826	1321	3			Y	-0-					-0-
04	1980	#	664	-0-	-1316 B	-4142	664	3			Y	-0-					-0-
05	1643	#	707	-0-	-936 B	-5078	696	3	11	9	Y	10	9	0			1
06	1590	#	987	-0-	-603 B	-5681	975	3	12	9	Y	11	11	0			1
07	1643	#	846	-0-	-797 B	-6478	844	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
08	1333	#	1020	-0-	-313 B	-6791	1018	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4690		CANCELLED UNDERAGE ->	-2101											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1018		CANCELLED UNDERAGE ->		-1418											
03	0	#	802	-0-	802	B	-216	802	3			Y	-0-					-0-
04	690	#	770	-0-	80	B	-136	770	3			Y	-0-					-0-
05	713	#	790	-0-	77	B	-59	790	3			Y	-0-					-0-
06	696	R	755	-0-	59	B	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
07	713	#	196	-0-	-517	B	-517	196	3			Y	-0-					-0-
08	713	#	58	-0-	-655	B	-1172	58	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1172															

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-544															
03	527	#	660	-0-	133	B	-411	657	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	510	#	341	-0-	-169	B	-580	341	3			N	-0-					-0-
05	806	#	437	-0-	-369	B	-949	437	3			N	-0-					-0-
06	780	#	408	-0-	-372	B	-1321	408	3			N	-0-					-0-
07	806	#	112	-0-	-694	B	-2015	112	3			N	-0-					-0-
08	651	#	175	-0-	-476	B	-2491	175	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2080		CANCELLED UNDERAGE ->		-411											

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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-62		CANCELLED UNDERAGE ->		-57											
03	124	#	137	-0-	13	B	-49	137	3			N	-0-					-0-
04	150	#	144	-0-	-6	B	-55	128	3	16	4	N	-0-					-0-
05	155	#	141	-0-	-14	B	-69	131	3	10	4	N	-0-					-0-
06	150	#	140	-0-	-10	B	-79	137	3	3	4	N	-0-					-0-
07	155	#	101	-0-	-54	B	-133	99	3	2	4	N	-0-					-0-
08	155	#	114	-0-	-41	B	-174	114	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-125		CANCELLED UNDERAGE ->		-49											

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-872															
03	465	#	727	-0-	262	B	-610	727	3			Y	-0-					-0-
04	450	#	709	-0-	259	B	-351	709	3			Y	-0-					-0-
05	465	#	650	-0-	185	B	-166	650	3			Y	-0-					-0-
06	476	R	642	-0-	166	B	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
07	644	R	644	-0-	-0-	B	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
*08	692	R	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1859														
03	1550	#	1856	-0-	306 B	-1553	1856	3			Y	-0-					-0-
04	1500	#	1758	-0-	258 B	-1295	1758	3			Y	-0-					-0-
05	1550	#	1608	-0-	58 B	-1237	1608	3			Y	-0-					-0-
06	1500	#	1498	-0-	-2 B	-1239	1498	3			Y	-0-					-0-
07	1550	#	1448	-0-	-102 B	-1341	1448	3			Y	-0-					-0-
08	1550	#	1776	-0-	226 B	-1115	1776	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-104		CANCELLED UNDERAGE ->		-1011										

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-497		CANCELLED UNDERAGE ->		-377										
03	496	#	462	-0-	-34 B	-531	462	3			N	-0-					-0-
04	540	#	433	-0-	-107 B	-638	433	3			N	-0-					-0-
05	558	#	393	-0-	-165 B	-803	393	3			N	-0-					-0-
06	510	#	356	-0-	-154 B	-957	356	3			N	-0-					-0-
07	527	#	363	-0-	-164 B	-1121	363	3			N	-0-					-0-
08	465	#	444	-0-	-21 B	-1142	444	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-645		CANCELLED UNDERAGE ->		-497										

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-627														
03	775	#	586	-0-	-189 B	-816	586	3			Y	-0-					18
04	570	#	564	-0-	-6 B	-822	564	3			Y	-0-					18
05	589	#	534	-0-	-55 B	-877	534	3			Y	-0-					18
06	570	#	547	-0-	-23 B	-900	547	3			Y	-0-					18
07	589	#	553	-0-	-36 B	-936	553	3			Y	-0-					18
08	589	#	570	-0-	-19 B	-955	570	3			Y	-0-					18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-328		CANCELLED UNDERAGE ->		-627										

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1958	R	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
04	1359	R	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
05	1611	R	1611	-0-	-0- B	-0-	1527	3	84	4	N	-0-					-0-
06	2040	#	1833	-0-	-207 B	-207	1766	3	67	4	N	-0-					-0-
07	1984	#	2001	-0-	17 B	-190	2001	3			N	-0-					-0-
08	1953	#	1950	-0-	-3 B	-193	1950	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-193														

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1102														
03	DLQ G-10		806	-0-	806 B	-296	804	3	2	9	Y	2					80
04	DLQ G-10		732	-0-	732 B	436	726	3	6	9	Y	5					85
05	DLQ G-10		704	-0-	704 B	1140	703	3	1	9	Y	1					86
06	1716	R	576	-0-	-1140 B	-0-	572	3	4	9	Y	4					90
07	837	#	816	-0-	-21 B	-21	815	3	1	9	Y	1					91
08	806	#	771	-0-	-35 B	-56	768	3	3	9	Y	3					94
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-56														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1617		CANCELLED UNDERAGE ->		-587										
03	DLQ G-10	979	-0-	979 B	-638	979	3			Y	-0-					9
04	DLQ G-10	700	-0-	700 B	62	700	3			Y	-0-					9
05	DLQ G-10	981	-0-	981 B	1043	981	3			Y	-0-					9
06	1739 R	696	-0-	-1043 B	-0-	690	3	6	9	Y	5					14
07	1002 R	1002	-0-	-0- B	-0-	991	3	11	9	Y	10					24
08	992 #	815	-0-	-177 B	-177	806	3	9	9	Y	8	24	1			8
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-177														

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1597														
03	DLQ G-10	1049	-0-	1049 B	-548	1049	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1074	-0-	1074 B	526	1074	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	985	-0-	985 B	1511	985	3			Y	-0-					-0-
06	2266 R	755	-0-	-1511 B	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
07	1116 #	546	-0-	-570 B	-570	546	3			Y	-0-					-0-
08	1116 #	592	-0-	-524 B	-1094	592	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1094														

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1010														
03	DLQ G-10	1015	-0-	1015 B	5	1015	3			Y	-0-					21
04	DLQ G-10	1084	-0-	1084 B	1089	1084	3			Y	-0-					21
05	DLQ G-10	1170	-0-	1170 B	2259	1170	3			Y	-0-					21
06	3055 R	796	-0-	-2259 B	-0-	796	3			Y	-0-					21
07	992 #	951	-0-	-41 B	-41	951	3			Y	-0-					21
08	992 #	837	-0-	-155 B	-196	837	3			Y	-0-	21	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-196														

FURR, ROY ESTATE OF 291595
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-366		CANCELLED UNDERAGE ->		-622										
03	589 #	561	-0-	-28 B	-394	561	2			N	-0-					-0-
04	540 #	541	-0-	1 B	-393	541	2			N	-0-					-0-
05	558 #	506	-0-	-52 B	-445	506	2			N	-0-					-0-
06	540 #	NO RPT	-0-	-540 B	-985					N	NO RPT					-0-
07	558 #	505	-0-	-53 B	-1038	505	2			N	-0-					-0-
08	558 #	NO RPT	-0-	-558 B	-1596					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1231		CANCELLED UNDERAGE ->		-365										

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1														
03	65 R	66	-0-	1 B	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04	70 R	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	222 R	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
06	223 R	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	217 R	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
*08	229 R	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. //CONT.// 569339
TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-270		CANCELLED	UNDERAGE ->	-388										
03	403	#	340	-0-	-63 B	-333	340	3			N	-0-					-0-
04	360	#	331	-0-	-29 B	-362	331	3			N	-0-					-0-
05	372	#	321	-0-	-51 B	-413	321	3			N	-0-					-0-
06	360	#	302	-0-	-58 B	-471	302	3			N	-0-					-0-
07	372	#	279	-0-	-93 B	-564	279	3			N	-0-					-0-
08	341	#	265	-0-	-76 B	-640	265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-370		CANCELLED	UNDERAGE ->	-270										

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-573		CANCELLED	UNDERAGE ->	-355										
03	992	#	894	-0-	-98 B	-671	894	3			N	-0-					-0-
04	900	#	859	-0-	-41 B	-712	859	3			N	-0-					-0-
05	930	#	847	-0-	-83 B	-795	847	3			N	-0-					-0-
06	870	#	668	-0-	-202 B	-997	668	3			N	-0-					-0-
07	930	#	650	-0-	-280 B	-1277	650	3			N	-0-					-0-
08	899	#	880	-0-	-19 B	-1296	880	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-723		CANCELLED	UNDERAGE ->	-573										

MILLWEE, JOHN F. 569342
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-795		CANCELLED	UNDERAGE ->	-495										
03	310	#	231	-0-	-79 B	-874	229	3	2	9	Y	2					2
04	270	#	248	-0-	-22 B	-896	246	3	2	9	Y	2	2	1			2
05	279	#	261	-0-	-18 B	-914	259	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	270	#	270	-0-	-0- B	-914	267	3	3	9	Y	3	3	1			2
07	279	#	272	-0-	-7 B	-921	270	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	248	#	299	-0-	51 B	-870	297	3	2	9	Y	2	2	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-126		CANCELLED	UNDERAGE ->	-744										

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-235		CANCELLED	UNDERAGE ->	-402										
03	775	#	779	-0-	4 B	-231	779	3			N	-0-					19
04	750	#	616	-0-	-134 B	-365	616	3			N	-0-					19
05	775	#	519	-0-	-256 B	-621	519	3			N	-0-					19
06	750	#	634	-0-	-116 B	-737	634	3			N	-0-					19
07	775	#	504	-0-	-271 B	-1008	504	3			N	-0-					19
08	775	#	665	-0-	-110 B	-1118	665	3			N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-887		CANCELLED	UNDERAGE ->	-231										

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 020740 COMPL. DATE 04/16/1962 TOTAL DEPTH 3457 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-339														
03	124	#	143	-0-	19 B	-320	143	3			Y	-0-					1
04	90	#	139	-0-	49 B	-271	139	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	93	#	81	-0-	-12 B	-283	81	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	113	-0-	-37 B	-320	113	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	138	-0-	-17 B	-337	138	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	135	-0-	-20 B	-357	135	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-86		CANCELLED UNDERAGE ->		-271										

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-436														
03	155	#	-0-	-0-	-155 B	-591					Y	-0-					1
04	120	#	-0-	-0-	-120 B	-711					Y	-0-					1
05	31	#	-0-	-0-	-31 B	-742					Y	-0-					1
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-742					Y	-0-					1
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-742					Y	-0-					1
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-742					Y	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-306		CANCELLED UNDERAGE ->		-436										

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1156		CANCELLED UNDERAGE ->		-634										
03	279	#	48	-0-	-231 B	-1387	27	3	21	9	Y	19					116
04	270	#	101	-0-	-169 B	-1556	77	3	24	9	Y	22	88	1			50
05	279	#	48	-0-	-231 B	-1787	48	3			Y	-0-					50
06	90	#	70	-0-	-20 B	-1807	70	3			Y	-0-					50
07	93	#	83	-0-	-10 B	-1817	83	3			Y	-0-					50
08	93	#	81	-0-	-12 B	-1829	81	3			Y	-0-					50
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-673		CANCELLED UNDERAGE ->		-1156										

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-373		CANCELLED UNDERAGE ->		-169										
03	155	#	114	-0-	-41 B	-414	114	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	113	-0-	-37 B	-451	113	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	67	-0-	-57 B	-508	67	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	101	-0-	-19 B	-527	101	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	120	-0-	-4 B	-531	120	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	108	-0-	-16 B	-547	108	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-174		CANCELLED UNDERAGE ->		-373										

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5684		CANCELLED UNDERAGE ->		-1212										
03	1643	#	1090	-0-	-553 B	-6237	1090	3			Y	-0-					-0-
04	1320	#	1285	-0-	-35 B	-6272	1285	3			Y	-0-					-0-
05	961	#	798	-0-	-163 B	-6435	798	3			Y	-0-					-0-
06	1050	#	1217	-0-	167 B	-6268	1217	3			Y	-0-					-0-
07	1333	#	1775	-0-	442 B	-5826	1775	3			Y	-0-					-0-
08	1333	#	2573	-0-	1240 B	-4586	2573	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-751		CANCELLED UNDERAGE ->		-3835										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4726														
03	1860	#	1054	-0-	-806 B	-5532	1054	3			Y	-0-					-0-
04	990	#	1187	-0-	197 B	-5335	1187	3			Y	-0-					-0-
05	930	#	768	-0-	-162 B	-5497	768	3			Y	-0-					-0-
06	1020	#	965	-0-	-55 B	-5552	965	3			Y	-0-					-0-
07	1240	#	1571	-0-	331 B	-5221	1571	3			Y	-0-					-0-
08	1240	#	1327	-0-	87 B	-5134	1327	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1023		CANCELLED UNDERAGE ->	-4111											

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4694		CANCELLED UNDERAGE ->	-667											
03	1488	#	1141	-0-	-347 B	-5041	1141	3			Y	-0-					-0-
04	1080	#	1272	-0-	192 B	-4849	1272	3			Y	-0-					-0-
05	1147	#	760	-0-	-387 B	-5236	760	3			Y	-0-					-0-
06	1110	#	1062	-0-	-48 B	-5284	1062	3			Y	-0-					-0-
07	1302	#	1171	-0-	-131 B	-5415	1171	3			Y	-0-					-0-
08	1302	#	1138	-0-	-164 B	-5579	1138	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1077		CANCELLED UNDERAGE ->	-4502											

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-474		CANCELLED UNDERAGE ->	-20											
03	372	#	400	-0-	28 B	-446	400	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	388	-0-	118 B	-328	388	3			Y	-0-					-0-
05	372	#	226	-0-	-146 B	-474	226	3			Y	-0-					-0-
06	360	#	318	-0-	-42 B	-516	318	3			Y	-0-					-0-
07	372	#	386	-0-	14 B	-502	386	3			Y	-0-					-0-
08	372	#	379	-0-	7 B	-495	379	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-188		CANCELLED UNDERAGE ->	-307											

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3150														
03	1085	#	378	-0-	-707 B	-3857	365	3	13	9	Y	12					26
04	480	#	633	-0-	153 B	-3704	615	3	18	9	Y	16	23	1			19
05	434	#	533	-0-	99 B	-3605	520	3	13	9	Y	12					31
06	420	#	584	-0-	164 B	-3441	565	3	19	9	Y	17	26	1			22
07	651	#	842	-0-	191 B	-3250	825	3	17	9	Y	15					37
08	651	#	883	-0-	232 B	-3018	860	3	23	9	Y	21	32	1			26
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-707		CANCELLED UNDERAGE ->	-2311											

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	238	-0-	-72	-0-	228	3	10	9	Y	9	9	1			1
04	300	#	192	-0-	-108	-0-	186	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	524	R	524	-0-	-0-	-0-	456	3	60	4	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	629	R	629	-0-	-0-	-0-	612	3	14	4	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	507	R	507	-0-	-0-	-0-	488	3	16	4	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	726	R	726	-0-	-0-	-0-	724	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	#	1378	-0-	-17	-0-	1367	3	11	9	Y	10	11	1			1
04	1380	#	1287	-0-	-93	-0-	1284	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	1426	#	1220	-0-	-206	-0-	1217	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1380	#	999	-0-	-381	-0-	995	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	1572	R	1572	-0-	-0-	-0-	1536	3	36	9	Y	33	32	1			1
*08	1441	R	1441	-0-	-0-	-0-	1418	3	23	9	Y	21	21	1			1

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	183	-0-	-3	-0-	180	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	183	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	155	#	90	-0-	-65	-0-	87	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	180	#	48	-0-	-132	-0-	46	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	186	#	97	-0-	-89	-0-	94	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	186	#	130	-0-	-56	-0-	128	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3714	R	3714	-0-	-0-	-0-	3178	3	536	9	Y	487	493	1			38
04	3486	R	3486	-0-	-0-	-0-	3150	3	336	9	Y	305	324	1			19
05	3295	R	3295	-0-	-0-	-0-	2963	3	332	9	Y	302	304	1			17
06	3150	#	2778	-0-	-372	-0-	2514	3	264	9	Y	240	244	1			13
07	3796	R	3796	-0-	-0-	-0-	3557	3	239	9	Y	217	223	1			7
*08	3635	R	3635	-0-	-0-	-0-	3238	3	397	9	Y	361	359	1			9

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, 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
03	589	#	297	-0-	-292	-0-	260	3	37	9	Y	34	34	1			3
04	540	#	422	-0-	-118	-0-	416	3	6	9	Y	5	8	1			-0-
05	568	R	568	-0-	-0-	-0-	500	3	66	4	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	639	R	639	-0-	-0-	-0-	612	3	14	4	Y	12	11	1			1
							13	9									
07	726	R	726	-0-	-0-	-0-	690	3	22	4	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
*08	789	R	789	-0-	-0-	-0-	779	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

03	2449	#	2201	-0-	-248	-0-	1956	3	245	9	Y	223	223	1			18
04	2370	#	1717	-0-	-653	-0-	1439	3	278	9	Y	253	255	1			16
05	2480	#	2300	-0-	-180	-0-	1788	3	237	4	Y	250	252	1			14
							275	9									
06	2400	#	1300	-0-	-1100	-0-	1063	3	25	4	Y	193	196	1			11
							212	9									
07	2480	#	1664	-0-	-816	-0-	1425	3	46	4	Y	175	180	1			6
							193	9									
08	2294	#	2222	-0-	-72	-0-	2060	3	162	9	Y	147	149	1			4

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	682	#	639	-0-	-43	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
04	630	#	376	-0-	-254	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	651	#	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
06	680	R	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
07	677	R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
08	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL I WELL #: 981 RRCID -> 108177 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 2970 - 3082

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 44201 02/02/2013

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	#	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
04	996	R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
05	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
08	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	#	1092	-0-	-706	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
04	1950	#	735	-0-	-1215	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
05	2015	#	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
06	1950	#	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
07	2097	R	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
08	1085	#	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	#	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	12	#	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	8	#	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	#	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. 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
03	2939	R	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
04	870	#	850	-0-	-20	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
05	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
06	870	#	85	-0-	-785	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07	1813	R	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
08	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*01	558	#	521	-0-	-37	-0-	471	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-
04	546	R	546	-0-	-0-	-0-	300	2	214	4	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
05	643	R	643	-0-	-0-	-0-	393	2	231	4	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
07	620	#	457	-0-	-163	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
08	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 05263 02/12/2013

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1112 RRCID -> 164030 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2994 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
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
03	2411	R	2411	-0-	-0-	-0-	2388	2	23	9	N	21	21	1			1
*04	2070	#	281	-0-	-1789	-0-	275	2	6	9	N	5	6	1			-0-
05	2139	#	1883	-0-	-256	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
06	2190	#	1328	-0-	-862	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
07	2263	#	1297	-0-	-966	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	2263	#	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT "A" WELL #: 3 RRCID -> 059639 COMPL. DATE 10/15/1948 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	767	R	767	-0-	-0-	-0-	720	1	47	9	N	43	49	1			22
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 44089 03/21/2014

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. B TRACT "A" WELL #: 64 RRCID -> 120440 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2861 - 3242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	#	2384	-0-	-5118	-0-	2361	3	23	9	Y	21	25	0			1
04	7260	#	2279	-0-	-4981	-0-	2267	3	12	9	Y	11	11	0			1
05	7502	#	2175	-0-	-5327	-0-	2146	3	29	9	Y	26	25	0			2
06	3750	#	1846	-0-	-1904	-0-	1796	3	50	9	Y	45	45	0			2
07	2449	#	1879	-0-	-570	-0-	1864	3	15	9	Y	14	15	0			1
08	2387	#	2095	-0-	-292	-0-	2081	3	14	9	Y	13	13	0			1

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	#	988	-0-	-35	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
04	1050	#	937	-0-	-113	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
05	1085	#	885	-0-	-200	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
06	1050	#	108	-0-	-942	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
07	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
*08	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	#	1236	-0-	-4	-0-	1212	3	24	9	Y	22	21	0			1
04	1380	#	1200	-0-	-180	-0-	1165	3	35	9	Y	32	31	0			2
05	1426	#	867	-0-	-559	-0-	847	3	20	9	Y	18	19	0			1
06	1380	#	518	-0-	-862	-0-	499	3	19	9	Y	17	17	0			1
07	1333	#	632	-0-	-701	-0-	632	3			Y	-0-	1	0			-0-
08	1240	#	1052	-0-	-188	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

03	124	R	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*08	138	R	138	-0-	-0-	-0-	135	3	3	9	N	3	3	0			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

03	439	R	439	-0-	-0-	-0-	48	1	376	3	Y	14					48
							15	9									
04	390	#	386	-0-	-4	-0-	374	3	12	9	Y	11					59
05	403	#	314	-0-	-89	-0-	302	3	12	9	Y	11					70
06	390	#	146	-0-	-244	-0-	137	3	9	9	Y	8	57	1			21
07	403	#	101	-0-	-302	-0-	46	1	41	3	Y	13					34
							14	9									
08	403	#	211	-0-	-192	-0-	200	3	11	9	Y	10					44

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

03	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*08	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCKNIGHT, M. B. "F" WELL #: 3 RRCID -> 118147 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3127 - 3441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

03	DLQ G-10	957	-0-	957	957	942	3	15	9	Y	14					26
04	DLQ G-10	960	-0-	960	1917	945	3	15	9	Y	14					40
05	DLQ G-10	1095	-0-	1095	3012	1094	3	1	9	Y	1					41
06	3787 R	775	-0-	-3012	-0-	769	3	6	9	Y	5					46
07	992 #	883	-0-	-109	-0-	872	3	11	9	Y	10					56
08	1085 #	878	-0-	-207	-0-	869	3	9	9	Y	8	46	1			18

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	DLQ G-10	186	-0-	186	186	186	3			Y	-0-					30
07	DLQ G-10	475	-0-	475	661	475	3			Y	-0-					30
08	DLQ G-10	713	-0-	713	1374	713	3			Y	-0-	30	1			-0-

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

03	1767 #	1506	-0-	-261	-0-	1506	3			N	-0-					173
04	1710 #	1508	-0-	-202	-0-	1508	3			N	-0-					173
05	1767 #	1410	-0-	-357	-0-	1410	3			N	-0-					173
06	1560 #	1085	-0-	-475	-0-	1085	3			N	-0-					173
07	1612 #	1467	-0-	-145	-0-	1467	3			N	-0-					173
08	1550 #	1464	-0-	-86	-0-	1464	3			N	-0-					173

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

03	2010 R	2010	-0-	-0-	-0-	1649	2	361	9	Y	328	265	1			273
04	2070 R	2070	-0-	-0-	-0-	1683	2	387	9	Y	352	425	1			200
05	2465 R	2465	-0-	-0-	-0-	2101	2	364	9	Y	331	412	1			119
06	2078 R	2078	-0-	-0-	-0-	1794	2	284	9	Y	258	281	1			96
07	1984 R	1984	-0-	-0-	-0-	1668	2	316	9	Y	287	138	1			245
*08	1995 R	1995	-0-	-0-	-0-	1714	2	281	9	Y	255	278	1			222

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

03	SWR 10	1448	-0-	1448	14452	1310	2	138	9	Y	125	119	1			35
04	SWR 10	1982	-0-	1982	16434	1868	2	114	9	Y	104	115	1			24
05	SWR 10	1523	-0-	1523	17957	1400	2	123	9	Y	112	108	1			28
06	SWR 10	1528	-0-	1528	19485	1515	2	13	9	Y	12	31	1			9
07	SWR 10	1644	-0-	1644	21129	1495	2	149	9	Y	135	110	1			34
*08	SWR 10	1831	-0-	1831	22960	1692	2	139	9	Y	126	125	1			35

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2427	R	2427	-0-	-0-	-0-	2398	2	29	9	Y	26	32	1			35
04	2250	#	2220	-0-	-30	-0-	2194	2	26	9	Y	24	39	1			20
05	2356	#	1256	-0-	-1100	-0-	1232	2	24	9	Y	22	32	1			10
06	2340	#	2207	-0-	-133	-0-	2181	2	26	9	Y	24	25	1			9
07	2418	#	2194	-0-	-224	-0-	2165	2	29	9	Y	26	13	1			22
*08	2418	#	2032	-0-	-386	-0-	2006	2	26	9	Y	24	25	1			21

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	270	#	107	-0-	-163	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	279	#	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	270	#	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	279	#	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-

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
03	830	R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
04	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
05	682	#	531	-0-	-151	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
06	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
07	682	#	285	-0-	-397	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
*08	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-

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
03	557	R	557	-0-	-0-	-0-	554	2	3	9	Y	3					163
04	540	#	451	-0-	-89	-0-	445	2	6	9	Y	5					168
05	558	#	357	-0-	-201	-0-	354	2	3	9	Y	3					171
06	540	#	478	-0-	-62	-0-	457	2	21	9	Y	19					190
07	558	#	200	-0-	-358	-0-	190	2	10	9	Y	9					199
08	558	#	462	-0-	-96	-0-	456	2	6	9	Y	5	132	1			72

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
03	403	#	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					122
04	390	#	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					122
05	403	#	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					122
06	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					122
07	403	#	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					122
08	403	#	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					122

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
03	713	#	631	-0-	-82	-0-	631	3			Y	-0-					23
04	690	#	629	-0-	-61	-0-	629	3			Y	-0-					23
05	713	#	583	-0-	-130	-0-	583	3			Y	-0-					23
06	630	#	501	-0-	-129	-0-	501	3			Y	-0-					23
07	651	#	570	-0-	-81	-0-	570	3			Y	-0-					23
08	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					23

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
BARNSLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	383	-0-	-82	-0-	383	3			Y	-0-					27
04	390	#	370	-0-	-20	-0-	370	3			Y	-0-					27
05	403	#	354	-0-	-49	-0-	354	3			Y	-0-					27
06	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					27
07	403	#	334	-0-	-69	-0-	334	3			Y	-0-					27
08	372	#	242	-0-	-130	-0-	242	3			Y	-0-					27

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	#	484	-0-	-43	-0-	484	2			Y	-0-					28
04	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					28
05	527	#	451	-0-	-76	-0-	448	2	3	9	Y	3					31
06	510	#	504	-0-	-6	-0-	489	2	15	9	Y	14					45
07	527	#	505	-0-	-22	-0-	499	2	6	9	Y	5					50
08	527	#	499	-0-	-28	-0-	497	2	2	9	Y	2					52

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
03	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					69
04	481	R	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					69
05	496	#	447	-0-	-49	-0-	443	2	4	9	Y	4					73
06	531	R	531	-0-	-0-	-0-	487	2	44	9	Y	40					113
07	498	R	498	-0-	-0-	-0-	479	2	19	9	Y	17					130
08	496	#	467	-0-	-29	-0-	460	2	7	9	Y	6					136

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	873	R	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
04	725	R	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
05	682	#	409	-0-	-273	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
06	660	#	455	-0-	-205	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
07	682	#	535	-0-	-147	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
08	682	#	518	-0-	-164	-0-	518	3			Y	-0-					-0-

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
03	707	R	707	-0-	-0-	-0-	694	3	13	9	Y	12					26
04	432	R	432	-0-	-0-	-0-	414	3	18	9	Y	16	23	1			19
05	429	R	429	-0-	-0-	-0-	404	3	25	9	Y	23					42
06	581	R	581	-0-	-0-	-0-	559	3	22	9	Y	20	36	1			26
07	856	R	856	-0-	-0-	-0-	831	3	25	9	Y	23					49
*08	734	R	734	-0-	-0-	-0-	708	3	26	9	Y	24	43	1			30

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

03	558	#	184	-0-	-374	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	480	#	203	-0-	-277	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	496	#	194	-0-	-302	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
06	480	#	127	-0-	-353	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
07	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
*08	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

03	558	#	462	-0-	-96	-0-	423	3	39	9	Y	35					85
04	477	R	477	-0-	-0-	-0-	443	3	34	9	Y	31	74	1			42
05	465	#	295	-0-	-170	-0-	282	3	13	9	Y	12					54
06	450	#	404	-0-	-46	-0-	393	3	11	9	Y	10	46	1			18
07	559	R	559	-0-	-0-	-0-	547	3	12	9	Y	11					29
*08	524	R	524	-0-	-0-	-0-	510	3	14	9	Y	13	26	1			16

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

03	341	#	319	-0-	-22	-0-	307	3	12	9	Y	11					26
04	290	R	290	-0-	-0-	-0-	272	3	18	9	Y	16	23	1			19
05	217	#	196	-0-	-21	-0-	183	3	13	9	Y	12					31
06	300	#	172	-0-	-128	-0-	162	3	10	9	Y	9	26	1			14
07	310	#	275	-0-	-35	-0-	262	3	13	9	Y	12					26
08	310	#	283	-0-	-27	-0-	270	3	13	9	Y	12	23	1			15

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

03	2325	#	1642	-0-	-683	-0-	1629	3	13	9	Y	12					26
04	1805	R	1805	-0-	-0-	-0-	1788	3	17	9	Y	15	22	1			19
05	1426	#	1051	-0-	-375	-0-	1038	3	13	9	Y	12					31
06	1590	#	1305	-0-	-285	-0-	1295	3	10	9	Y	9	26	1			14
07	1958	R	1958	-0-	-0-	-0-	1945	3	13	9	Y	12					26
08	1860	#	1717	-0-	-143	-0-	1704	3	13	9	Y	12	23	1			15

SAND HILLS (RUSTLER) 80473 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
PA PROSPECT LLC 631641
SANDHILLS RANCH WELL #: 2WS RRCID -> 103964 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 407 PERF. 368 - 375

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (RUSTLER) //CONT.// 80473 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
PA PROSPECT LLC //CONT.// 631641
SANDHILLS RANCH WELL #: 3WS RRCID -> 110608 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 434 PERF. 410 - 425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592

03	1422 R	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
04	1320 #	231	-0-	-1089	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
05	1364 #	86	-0-	-1278	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	1380 #	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
07	1426 #	677	-0-	-749	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
08	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	987	R	987	-0-	-0-	-0-	948	3	39	9	Y	35	35	1			3
04	889	R	889	-0-	-0-	-0-	849	3	40	9	Y	36	37	1			2
05	929	R	929	-0-	-0-	-0-	783	3	104	4	Y	38	38	1			2
							42	9									
06	855	R	855	-0-	-0-	-0-	795	3	19	4	Y	37	37	1			2
							41	9									
07	111	R	111	-0-	-0-	-0-	70	3	2	4	Y	35	36	1			1
							39	9									
*08	152	R	152	-0-	-0-	-0-	111	3	41	9	Y	37	37	1			1

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	20	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	24	-0-	-7	-0-	23	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

03	1178	#	716	-0-	-462	-0-	683	3	33	9	Y	30	34	1			2
04	2113	R	2113	-0-	-0-	-0-	2062	3	51	9	Y	46	45	1			3
05	2920	R	2920	-0-	-0-	-0-	2467	3	326	4	Y	115	111	1			7
							127	9									
06	3254	R	3254	-0-	-0-	-0-	3050	3	72	4	Y	120	120	1			7
							132	9									
07	3346	R	3346	-0-	-0-	-0-	3093	3	100	4	Y	139	142	1			4
							153	9									
*08	2474	R	2474	-0-	-0-	-0-	2350	3	124	9	Y	113	114	1			3

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

03	724	R	724	-0-	-0-	-0-	685	3	39	9	Y	35	35	1			3
04	600	#	461	-0-	-139	-0-	421	3	40	9	Y	36	37	1			2
05	620	#	541	-0-	-79	-0-	441	3	58	4	Y	38	38	1			2
							42	9									
06	600	#	340	-0-	-260	-0-	292	3	7	4	Y	37	37	1			2
							41	9									
07	620	#	364	-0-	-256	-0-	315	3	10	4	Y	35	36	1			1
							39	9									
08	620	#	444	-0-	-176	-0-	403	3	41	9	Y	37	37	1			1

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	174	-0-	-96	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	240	-0-	-163	-0-	212	3	28	4	Y	-0-					-0-
06	390	#	260	-0-	-130	-0-	254	3	6	4	Y	-0-					-0-
07	403	#	302	-0-	-101	-0-	293	3	9	4	Y	-0-					-0-
08	310	#	247	-0-	-63	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	70	R	70	-0-	-0-	-0-	31	3	39	9	Y	35	35	1			3
04	80	R	80	-0-	-0-	-0-	40	3	40	9	Y	36	37	1			2
05	99	R	99	-0-	-0-	-0-	50	3	7	4	Y	38	38	1			2
							42	9									
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	48	3	1	4	Y	37	37	1			2
							41	9									
07	841	R	841	-0-	-0-	-0-	777	3	25	4	Y	35	36	1			1
							39	9									
*08	894	R	894	-0-	-0-	-0-	853	3	41	9	Y	37	37	1			1

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

03	731	R	731	-0-	-0-	-0-	709	3	22	9	Y	20	21	1			2
04	668	R	668	-0-	-0-	-0-	665	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
05	632	R	632	-0-	-0-	-0-	629	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	538	R	538	-0-	-0-	-0-	536	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	712	R	712	-0-	-0-	-0-	709	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	496	#	389	-0-	-107	-0-	386	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

03	17143		3658	-0-	-13485	15733	3619	3	39	9	Y	35	35	1			3
04	16590		2584	-0-	-14006	1727	2544	3	40	9	Y	36	37	1			2
05	4957	R	3230	-0-	-1727	-0-	2816	3	372	4	Y	38	38	1			2
							42	9									
06	4260	#	3186	-0-	-1074	-0-	3073	3	72	4	Y	37	37	1			2
							41	9									
07	4402	#	4366	-0-	-36	-0-	4191	3	136	4	Y	35	36	1			1
							39	9									
*08	4291	R	4291	-0-	-0-	-0-	4250	3	41	9	Y	37	37	1			1

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

03	2609	R	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
04	2223	R	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
05	2139	#	1998	-0-	-141	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
06	3178	R	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
07	3528	R	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
08	2139	#	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL 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
*09	14B2 EXT		337	-0-	337	719	242	2	95	9	N	86	98	1			8
*10	14B2 EXT		410	-0-	410	1129	298	2	112	9	N	102	102	1			8
*11	14B2 EXT		449	-0-	449	1578	329	2	120	9	N	109	107	1			10
*12	14B2 EXT		425	-0-	425	2003	300	2	125	9	N	114	110	1			14
*01	2441	R	438	-0-	-2003	-0-	313	2	125	9	N	114	115	1			13
*02	387	R	387	-0-	-0-	-0-	295	2	92	9	N	84	85	1			12
*03	391	R	391	-0-	-0-	-0-	297	2	94	9	N	85	87	1			10
*04	186	R	186	-0-	-0-	-0-	117	2	69	9	N	63	66	1			7
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

03	713	#	624	-0-	-89	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
04	690	#	378	-0-	-312	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
05	713	#	344	-0-	-369	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
06	690	#	651	-0-	-39	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
07	779	R	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
08	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

03	2545	R	2545	-0-	-0-	-0-	2508	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	2340	#	893	-0-	-1447	-0-	852	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
05	2418	#	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	35	35	1			-0-
06	2460	#	176	-0-	-2284	-0-	140	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
07	2542	#	1056	-0-	-1486	-0-	1016	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
08	2542	#	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 869 RRCID -> 195211 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4186

*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 24059 03/23/2013

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 215386 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/02/2013 - RECLASS TO #05294

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5073	R	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
04	4955	R	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
05	4943	R	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
06	4645	R	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
07	4616	R	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
*08	4190	R	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		312	-0-	312	312	29	1	283	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		357	-0-	357	669	32	1	325	3	Y	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
06	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
*08	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	#	819	-0-	-1258	-0-	808	2	11	9	N	10	10	1			-0-
04	2010	#	167	-0-	-1843	-0-	143	2	24	9	N	22	22	1			-0-
05	2077	#	-0-	-0-	-2077	-0-					N	23	23	1			-0-
06	1320	#	894	-0-	-426	-0-	892	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	1439	R	1439	-0-	-0-	-0-	1416	2	23	9	N	21	21	1			-0-
08	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-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
*11	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	8	8	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-
04	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					N	9	9	1			-0-
05	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	9	9	1			-0-
06	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	9	9	1			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	1			-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 59 RRCID -> 206401 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5040 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8401	#	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	-0-					-0-
04	8130	#	-0-	-0-	-8130	-0-					Y	145	144	1			1
05	8401	#	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	496	496	1			1
06	6420	#	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	457	456	1			2
07	2232	#	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	389	388	1			3
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

03	DLQ G-10		317	-0-	317	317	306	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	317					Y	22	22	1			-0-
05	845	R	528	-0-	-317	-0-	503	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2708	R	2708	-0-	-0-	-0-	2685	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
08	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

03	1395	N	363	-0-	-1032	-0-	196	2	167	9	Y	152	74	1			78
04	1320	N	689	-0-	-631	-0-	312	2	377	9	Y	343	350	1			71
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	510	2	396	9	Y	360	331	1			100
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	569	2	352	9	Y	320	327	1			93
07	3100	N	11834	-0-	8734	8734	11580	2	254	9	Y	231	238	1			86
*08	3100	N	1488	-0-	-1612	7122	1253	2	235	9	Y	214	248	1			52

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719

03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	603	3	108	9	Y	98	97	1			8
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	594	3	194	9	Y	176	173	1			11
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	732	3	97	4	Y	138	141	1			8
							152	9									
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	799	3	19	4	Y	112	114	1			6
							123	9									
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	726	3	23	4	Y	105	108	1			3
							116	9									
*08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	666	3	123	9	Y	112	112	1			3

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485

03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	267	-0-	-1743	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	230	-0-	-1165	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

03	1891	N	1545	-0-	-346	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	288	-0-	-1812	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	271	-0-	-1062	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1	-0-	-1499	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	810	N	123	-0-	-687	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	589	N	113	-0-	-476	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	916	-0-	-603	-0-	894	2	22	9	N	20	21	1			1
04	870	N	90	-0-	-780	-0-	89	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	527	N	355	-0-	-172	-0-	351	2	4	9	N	4	4	1			-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1114	2	41	9	N	37	37	1			-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	792	-0-	-944	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	660	N	76	-0-	-584	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	439	-0-	-243	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	630	N	95	-0-	-535	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	434	N	105	-0-	-329	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1177	-0-	-497	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	241	-0-	-1709	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	161	-0-	-1048	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	609	-0-	-228	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	840	N	114	-0-	-726	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	558	N	93	-0-	-465	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	283	-0-	-1757	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	211	-0-	-1153	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	376	-0-	-2144	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	337	-0-	-2267	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	2480	X	2025	-0-	-455	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	750	N	135	-0-	-615	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	651	N	86	-0-	-565	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	875	-0-	-179	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	182	-0-	-1108	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	899	N	213	-0-	-686	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	630	N	103	-0-	-527	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	434	N	72	-0-	-362	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	1949	-0-	-2856	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	300	-0-	-4350	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
06	2730	X	1432	-0-	-1298	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	315	-0-	-1695	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	223	-0-	-1141	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5453	X	1241	-0-	-4212	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
04	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	186	-0-	-1054	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	142	-0-	-668	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	65	-0-	-710	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	2395	-0-	-1263	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	390	-0-	-3600	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	138	-0-	-3985	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	158	-0-	-3832	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
07	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			Y	-0-					-0-
08	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	436	-0-	-2744	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
05	2325	X	237	-0-	-2088	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	2250	X	1	-0-	-2249	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2170	X	1895	-0-	-275	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
08	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6575	X	2336	-0-	-4239	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	369	-0-	-1041	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	819	-0-	-638	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	600	N	83	-0-	-517	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	403	N	32	-0-	-371	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	1283	-0-	-1755	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	511	-0-	-2429	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	1318	-0-	-1720	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	473	-0-	-1507	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
08	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	229	-0-	-1121	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	200	-0-	-916	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	269	-0-	-2221	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	326	-0-	-1224	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3309	-0-	209	586	3309	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	618	-0-	-2262	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	363	-0-	-2613	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	2976	X	2555	-0-	-421	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3734	X	2110	-0-	-1624	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	329	-0-	-2551	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1	-0-	-2975	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2532	-0-	-568	2540	2532	2			N	-0-					-0-
04	3041	X	501	-0-	-2540	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
08	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	628	-0-	-457	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	189	-0-	-561	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	306	-0-	-294	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8688	X	1918	-0-	-6770	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	209	-0-	-1651	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	708	-0-	-1710	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	762	-0-	-828	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	524	-0-	-747	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	690	N	7	-0-	-683	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	4835	-0-	-3690	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	683	-0-	-9787	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	330	-0-	-8071	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	172	-0-	-7958	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7711	-0-	-690	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

03	2790	X	1501	-0-	-1289	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	219	-0-	-2481	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	739	-0-	-594	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1023	-0-	-297	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
*08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
05	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	DELQ PR		248	-0-	248	248	248	3			N	-0-					-0-
*08	492	N	244	-0-	-248	-0-	244	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

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
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

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
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	496	N	273	-0-	-223	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

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
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	360	N	165	-0-	-195	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

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
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	775	N	467	-0-	-308	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	810	N	675	-0-	-135	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

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
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

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
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

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
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

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
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

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
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

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
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		64	-0-	64	64	64	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		93	-0-	93	157	93	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		117	-0-	117	274	117	3			N	-0-					-0-
06	693	X	419	-0-	-274	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

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
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	624	-0-	-616	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	700	-0-	-440	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
*08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		64	-0-	64	64	64	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		300	-0-	300	364	300	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		193	-0-	193	557	193	3			N	-0-					-0-
06	836	X	279	-0-	-557	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

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
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

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
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	713	N	338	-0-	-375	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	660	N	365	-0-	-295	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	589	N	417	-0-	-172	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

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
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	310	N	129	-0-	-181	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

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
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

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
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	889	-0-	-311	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
*08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

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
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	496	N	289	-0-	-207	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	510	N	409	-0-	-101	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1080	3	39	9	Y	35	35	1			3
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1005	3	40	9	Y	36	37	1			2
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1003	3	133	4	Y	38	38	1			2
							42	9									
06	1080	N	579	-0-	-501	-0-	557	3	13	4	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
07	1085	N	621	-0-	-464	-0-	602	3	19	4	Y	-0-					-0-
08	1116	N	660	-0-	-456	-0-	660	3			Y	-0-					-0-

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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS, NW. (TUBB) 80477 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. EL AL TR. D WELL #: 1256 RRCID -> 108362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS, S. (HOLT) 80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	3			Y	-0-					21
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					21
05	930	N	247	-0-	-683	-0-	226	3	21	9	Y	19					40
06	900	N	318	-0-	-582	-0-	318	3			Y	-0-					40
07	930	N	475	-0-	-455	-0-	475	3			Y	-0-					40
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-	40	1			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					33
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					33
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					33
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					33
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					33
*08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			N	-0-					33

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

03	2480	X	2326	-0-	-154	-0-	2282	3	44	9	N	40	38	1			7
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2770	3	33	9	N	30	30	1			7
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3008	3	23	9	N	21	24	1			4
06	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2650	3	26	9	N	24	24	1			4
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2712	3	45	9	N	41	35	1			10
*08	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2465	3	58	9	N	53	52	1			11

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1808	-0-	-393	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1440	-0-	-480	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1679	-0-	-212	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

03	1922	N	14	-0-	-1908	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	10	-0-	-1400	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

03	3100	X	1791	-0-	-1309	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1332	-0-	-378	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
05	1798	X	18	-0-	-1780	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	390	-0-	-1350	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	549	-0-	-815	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-

NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. 630591
WINTER 7-20 WELL #: 1 RRCID -> 171320 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6365 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1073	-0-	-725	-0-	1073	2			N	-0-					156
04	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1030	2			N	-0-					156
05	1085	N	647	-0-	-438	-0-	647	2			N	-0-					156
06	1050	N	647	-0-	-403	-0-	647	2			N	-0-					156
07	1054	N	861	-0-	-193	-0-	861	2			N	-0-					156
*08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					156

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
*08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 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
03	1426	N	1200	-0-	-226	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	990	-0-	-840	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	985	-0-	-348	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	900	-0-	-270	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ESTES, W. A. WELL #: 65 RRCID -> 022985 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1574	-0-	-316	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
*08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
*08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	3			Y	-0-					-0-
04	9810	X	9037	-0-	-773	-0-	9036	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	10137	X	7836	-0-	-2301	-0-	7830	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	9810	X	7407	-0-	-2403	-0-	7401	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	10137	X	8772	-0-	-1365	-0-	8764	3	8	9	Y	7	6	1			2
08	10137	X	8768	-0-	-1369	-0-	8764	3	4	9	Y	4	5	1			1

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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16454					N	46	50	1			4
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16454					N	45	43	1			6
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16454					N	54	51	1			9
06	SWR 10	451	-0-	451	16905	377	2	74	9	N	67	68	1			8
07	SWR 10	1019	-0-	1019	17924	945	2	74	9	N	67	69	1			6
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17924					N	NO RPT					6

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1140 RRCID -> 085781 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5582 - 5742

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

03	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	-0-					-0-
04	11280 X	-0-	-0-	-11280	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	1720	-0-	1720	1720	1720	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	8482	-0-	8482	10202	8482	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10202					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 357 RRCID -> 228812 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 5610 - 5715

*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7048					Y	23	25	1			2
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7048					Y	22	21	1			3
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7048					Y	27	26	1			4
*06	0 %	216	-0-	216	7264	179	2	37	9	Y	34	34	1			4
*07	0 %	1700	-0-	1700	8964	1664	2	36	9	Y	33	34	1			3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8964					Y	NO RPT					3

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 45187 02/28/2013

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1929 RRCID -> 232342 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 5712 - 5784

*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	27266					Y	39	43	1			4
*04	P&A COND	786	-0-	786	28052	783	2	3	9	Y	3	7	1			-0-
*05	P&A COND	1339	-0-	1339	29391	1333	2	6	9	Y	5	4	1			1
*06	P&A COND	1030	-0-	1030	30421	1026	2	4	9	Y	4	4	1			1
*07	P&A COND	1084	-0-	1084	31505	1080	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	31505					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 45187 09/01/2012

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 259983 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF. 8900 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	2080	-0-	-4740	-0-	1984	2	96	9	Y	87	184	1	87	8	262
04	6600	X	287	-0-	-6313	-0-	246	2	41	9	Y	37	37	8			262
05	3658	X	658	-0-	-3000	-0-	589	2	69	9	Y	63	63	8			262
06	3540	X	185	-0-	-3355	-0-	178	2	7	9	Y	6	138	1	6	8	124
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					124
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					124

WINGHEAD 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 260118 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7591 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	5					203
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					203
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	2	2	8			203
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	203	203	0			203
07	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4073	2	204	9	Y	185	16	0	2	8	-0-
08	T. A.		8883	-0-	8883	8883	8213	2	670	9	Y	609	593	0	5	8	11

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15562	X	-0-	-0-	-15562	-0-					N	903	1315	1	76	8	361
04	12360	X	5285	-0-	-7075	-0-	4384	3	901	9	N	819	541	1	46	8	593
05	7874	X	142	-0-	-7732	-0-	80	2	62	9	N	56	370	1	5	8	274
06	7620	X	3817	-0-	-3803	-0-	3373	2	444	9	N	404	371	1	11	8	296
07	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	12535	2	1255	9	N	1141	1107	1	32	8	298
*08	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6275	2	362	9	N	329	354	1	10	8	263

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. 9790 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		1873	-0-	1873	3677	584	2	1289	9	N	1172	1119	1	10	8	1171
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3677					N	88	570	1	1	8	688
05	3677	X	-0-	-0-	-3677	-0-					N	607	368	1	16	8	911
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	920	905	1	2	8	924
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	651	746	1	2	8	827
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	683	737	1	3	8	770

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	68	2	1183	9	N	1075	938	1	10	8	611
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1172	1133	1	2	8	648
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	741	745	1	3	8	641
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	973	1121	1	2	8	491
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	712	743	1	2	8	458
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1125	1108	1	1	8	474

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

03	19809	X	-0-	-0-	-19809	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
06	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5802	2	97	9	Y	88	66	0	20	8	2
07	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12360	2	130	9	Y	118	88	0	30	8	2
*08	3100	N	26854	-0-	23754	23754	24236	2	2618	9	Y	2380	2273	0	66	8	43

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

03	7874	X	326	-0-	-7548	-0-	196	2	130	9	Y	118	118	0	1	8	1
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	45	45	0			1
05	7502	X	4475	-0-	-3027	-0-	3684	2	791	9	Y	719	704	0	2	8	14
06	7260	X	66	-0-	-7194	-0-	66	2			Y	-0-	14	0			-0-
07	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					-0-
08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 8H RRCID -> 266745 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 12578

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

03	13516	X	7356	-0-	-6160	-0-	6847	2	509	9	Y	463	460	0	5	8	2
04	12570	X	4117	-0-	-8453	-0-	3753	2	364	9	Y	331	327	0			6
05	12989	X	5129	-0-	-7860	-0-	4613	2	516	9	Y	469	461	0	5	8	9
06	11400	X	4999	-0-	-6401	-0-	4555	2	444	9	Y	404	397	0	7	8	9
07	11780	X	4125	-0-	-7655	-0-	3685	2	440	9	Y	400	398	0	3	8	8
08	5766	X	2038	-0-	-3728	-0-	1845	2	193	9	Y	175	178	0	2	8	3

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	0	4	8	-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

03	7595	X	2388	-0-	-5207	-0-	2128	2	260	9	Y	236	237	0	1	8	1
04	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	11814	2	988	9	Y	898	884	0			15
05	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	7935	2	681	9	Y	619	620	0	2	8	12
06	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7129	2	542	9	Y	493	493	0	1	8	11
07	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	11999	2	655	9	Y	595	593	0	1	8	12
08	13237	X	10354	-0-	-2883	-0-	9697	2	657	9	Y	597	597	0	1	8	11

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26474	X	-0-	-0-	-26474	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	22470	X	4538	-0-	-17932	-0-	4231	2	307	9	Y	279	274	0			5
05	26423	X	26423	-0-	-0-	-0-	25424	2	999	9	Y	908	889	0	6	8	18
06	17829	X	17829	-0-	-0-	-0-	17456	2	373	9	Y	339	347	0	2	8	8
07	16909	X	16909	-0-	-0-	-0-	16351	2	558	9	Y	507	503	0	2	8	10
*08	34500	X	34500	-0-	-0-	-0-	33675	2	825	9	Y	750	743	0	3	8	14

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	45	46	0			-0-
04	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	19	19	0			-0-
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					-0-
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14818	X	18	-0-	-14800	-0-	3	2	15	9	Y	14	1	0	13	8	-0-
04	14340	X	4	-0-	-14336	-0-	1	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	4743	X	13	-0-	-4730	-0-	2	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
06	1350	X	8	-0-	-1342	-0-	1	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	3	8			-0-
08	T. A.		5	-0-	5	5	1	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28116	X	28116	-0-	-0-	-0-	27108	2	1008	9	Y	916	904	0	11	8	4
04	27679	X	27679	-0-	-0-	-0-	26489	2	1190	9	Y	1082	1068	0			18
05	28463	X	28463	-0-	-0-	-0-	26787	2	1676	9	Y	1524	1506	0	6	8	30
06	26676	X	26676	-0-	-0-	-0-	25074	2	1602	9	Y	1456	1449	0	4	8	33
07	26623	X	26623	-0-	-0-	-0-	24908	2	1715	9	Y	1559	1559	0	3	8	30
08	28055	X	26434	-0-	-1621	-0-	24796	2	1638	9	Y	1489	1487	0	4	8	28

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	17160	X	-0-	-0-	-17160	-0-					Y	-0-					-0-
05	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	-0-					-0-
06	17160	X	-0-	-0-	-17160	-0-					Y	-0-					-0-
07	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29481	X	7907	-0-	-21574	-0-	7243	2	664	9	Y	604	600	0	4	8	3
04	25680	X	-0-	-0-	-25680	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	26536	X	-0-	-0-	-26536	-0-					Y	-0-					-0-
06	25680	X	-0-	-0-	-25680	-0-					Y	-0-					-0-
07	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 8051 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

03	39153	X	18127	-0-	-21026	-0-	16852	3	1275	9	Y	1159	1118	0	44	8	5
04	0	W	25295	-0-	25295	25295	24194	3	1101	9	Y	1001	926	0	64	8	16
05	56951	X	31656	-0-	-25295	-0-	30656	2	1000	9	Y	909	766	0	144	8	15
06	31260	X	26170	-0-	-5090	-0-	25606	2	564	9	Y	513	386	0	133	8	9
07	38070	X	38070	-0-	-0-	-0-	37202	2	868	9	Y	789	678	0	107	8	13
08	31651	X	13257	-0-	-18394	-0-	12882	2	375	9	Y	341	339	0	9	8	6

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

03	35185	X	15865	-0-	-19320	-0-	14583	3	1282	9	Y	1165	1118	0	50	8	5
04	0	W	21684	-0-	21684	21684	20574	3	1110	9	Y	1009	926	0	72	8	16
05	52066	X	30382	-0-	-21684	-0-	29430	2	952	9	Y	865	766	0	100	8	15
06	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
07	23095	X	-0-	-0-	-23095	-0-					Y	-0-					-0-
08	30380	X	14832	-0-	-15548	-0-	14456	2	376	9	Y	342	325	0	11	8	6

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

03	15965	X	3811	-0-	-12154	-0-	3627	2	184	9	Y	167	167	0	1	8	1
04	15450	X	-0-	-0-	-15450	-0-					Y	2	3	0			-0-
05	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					Y	-0-					-0-
06	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					Y	-0-					-0-
07	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

03	32581	X	15835	-0-	-16746	-0-	15344	2	491	9	Y	446	445	0	2	8	2
04	31530	X	20783	-0-	-10747	-0-	20263	2	520	9	Y	473	467	0			8
05	25074	X	25074	-0-	-0-	-0-	24410	2	664	9	Y	604	596	0	4	8	12
06	35054	X	35054	-0-	-0-	-0-	34464	2	590	9	Y	536	534	0	2	8	12
07	21483	X	17372	-0-	-4111	-0-	17063	2	309	9	Y	281	287	0	1	8	5
08	25079	X	7035	-0-	-18044	-0-	6893	2	142	9	Y	129	132	0			2

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	39742	X	32872	-0-	-6870	-0-	31875	2	997	9	Y	906	896	0	11	8	4
04	39240	X	32098	-0-	-7142	-0-	31013	2	1085	9	Y	986	973	0			17
05	40548	X	35036	-0-	-5512	-0-	33404	2	1632	9	Y	1484	1464	0	7	8	30
06	39240	X	29653	-0-	-9587	-0-	28552	2	1101	9	Y	1001	1004	0	4	8	23
07	33170	X	30282	-0-	-2888	-0-	28719	2	1563	9	Y	1421	1412	0	4	8	28
08	35030	X	29651	-0-	-5379	-0-	28168	2	1483	9	Y	1348	1347	0	4	8	25

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
03	38099	X	508	-0-	-37591	-0-	447	2	61	9	Y	55	61	0			-0-
04	36870	X	-0-	-0-	-36870	-0-					Y	54	53	0			1
05	38099	X	-0-	-0-	-38099	-0-					Y	4	5	0			-0-
06	33480	X	-0-	-0-	-33480	-0-					Y	-0-					-0-
07	29264	X	-0-	-0-	-29264	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	56940	X	56940	-0-	-0-	-0-	54811	2	2129	9	Y	1935	1920	0	17	8	9
04	52345	X	52345	-0-	-0-	-0-	50310	2	2035	9	Y	1850	1828	0			31
05	52003	X	52003	-0-	-0-	-0-	49912	2	2091	9	Y	1901	1884	0	10	8	38
06	48780	X	45420	-0-	-3360	-0-	43751	2	1669	9	Y	1517	1514	0	7	8	34
07	50406	X	48002	-0-	-2404	-0-	46052	2	1950	9	Y	1773	1767	0	6	8	34
08	53227	X	45154	-0-	-8073	-0-	43475	2	1679	9	Y	1526	1526	0	6	8	28

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-

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
03	48959	X	48959	-0-	-0-	-0-	46124	3	2835	9	Y	2577	2391	0	182	8	12
04	61140	X	34123	-0-	-27017	-0-	31898	3	2225	9	Y	2023	1899	0	103	8	33
05	58807	X	16132	-0-	-42675	-0-	14481	2	1651	9	Y	1501	1435	0	70	8	29
06	47370	X	-0-	-0-	-47370	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
07	48949	X	-0-	-0-	-48949	-0-					Y	-0-					-0-
08	43183	X	-0-	-0-	-43183	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25048	X	18952	-0-	-6096	-0-	17673	3	1279	9	Y	1163	1118	0	48	8	5
04	24594	X	24594	-0-	-0-	-0-	23487	3	1107	9	Y	1006	926	0	69	8	16
05	30756	X	30756	-0-	-0-	-0-	29743	2	1013	9	Y	921	766	0	156	8	15
06	25580	X	25580	-0-	-0-	-0-	25004	2	576	9	Y	524	386	0	144	8	9
07	37204	X	37204	-0-	-0-	-0-	36327	2	877	9	Y	797	678	0	115	8	13
08	30752	X	12954	-0-	-17798	-0-	12579	2	375	9	Y	341	339	0	9	8	6

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49259	X	5203	-0-	-44056	-0-	3957	3	1246	9	Y	1133	1118	0	18	8	5
04	47670	X	2616	-0-	-45054	-0-	1579	3	1037	9	Y	943	926	0	6	8	16
05	23033	X	6963	-0-	-16070	-0-	6068	2	895	9	Y	814	766	0	49	8	15
06	16170	X	654	-0-	-15516	-0-	234	2	420	9	Y	382	386	0	2	8	9
07	11718	X	5836	-0-	-5882	-0-	5066	2	770	9	Y	700	678	0	18	8	13
08	6975	X	984	-0-	-5991	-0-	618	2	366	9	Y	333	339	0	1	8	6

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45632	X	6339	-0-	-39293	-0-	5083	3	1256	9	Y	1142	1118	0	27	8	5
04	44160	X	11925	-0-	-32235	-0-	10852	3	1073	9	Y	975	926	0	38	8	16
05	40393	X	900	-0-	-39493	-0-	58	2	842	9	Y	765	766	0			15
06	24090	X	-0-	-0-	-24090	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
07	22847	X	-0-	-0-	-22847	-0-					Y	-0-					-0-
*08	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	17809	2	380	9	Y	345	325	0	14	8	6

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62744	X	16290	-0-	-46454	-0-	15025	3	1265	9	Y	1150	1118	0	35	8	5
04	60720	X	1569	-0-	-59151	-0-	537	3	1032	9	Y	938	926	0	1	8	16
05	30969	X	-0-	-0-	-30969	-0-					Y	765	766	0			15
06	29970	X	-0-	-0-	-29970	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
07	30535	X	-0-	-0-	-30535	-0-					Y	-0-					-0-
08	16275	X	1500	-0-	-14775	-0-	1135	2	365	9	Y	332	325	0	1	8	6

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
03	69750	X	12360	-0-	-57390	-0-	11087	3	1273	9	Y	1157	1118	0	42	8	5
04	67500	X	15180	-0-	-52320	-0-	14082	3	1098	9	Y	998	926	0	61	8	16
05	69750	X	19348	-0-	-50402	-0-	18356	2	992	9	Y	902	766	0	137	8	15
06	20400	X	17921	-0-	-2479	-0-	17367	2	554	9	Y	504	386	0	124	8	9
07	17949	X	-0-	-0-	-17949	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
08	19344	X	1176	-0-	-18168	-0-	811	2	365	9	Y	332	325	0	1	8	6

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60047	X	60000	-0-	-47	-0-	57064	3	2936	9	Y	2669	2391	0	274	8	12
04	58110	X	45892	-0-	-12218	-0-	43625	3	2267	9	Y	2061	1899	0	141	8	33
05	60047	X	45626	-0-	-14421	-0-	43843	2	1783	9	Y	1621	1435	0	190	8	29
06	58110	X	14618	-0-	-43492	-0-	13237	2	1381	9	Y	1255	1222	0	34	8	28
07	60047	X	-0-	-0-	-60047	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
08	59985	X	-0-	-0-	-59985	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69254	X	45937	-0-	-23317	-0-	43075	3	2862	9	Y	2602	2391	0	207	8	12
04	67020	X	34356	-0-	-32664	-0-	32128	3	2228	9	Y	2025	1899	0	105	8	33
05	69254	X	16563	-0-	-52691	-0-	14909	2	1654	9	Y	1504	1435	0	73	8	29
06	67020	X	20074	-0-	-46946	-0-	18679	2	1395	9	Y	1268	1222	0	47	8	28
07	69254	X	1497	-0-	-67757	-0-	215	2	1282	9	Y	1165	1169	0	1	8	23
08	45942	X	-0-	-0-	-45942	-0-					Y	-0-	23	0			-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51311	X	51311	-0-	-0-	-0-	48258	3	3053	9	Y	2775	2391	0	380	8	12
04	45240	X	44692	-0-	-548	-0-	42424	3	2268	9	Y	2062	1899	0	142	8	33
05	46814	X	46814	-0-	-0-	-0-	45018	2	1796	9	Y	1633	1435	0	202	8	29
06	45240	X	39974	-0-	-5266	-0-	38519	2	1455	9	Y	1323	1222	0	102	8	28
07	46748	X	41878	-0-	-4870	-0-	40504	2	1374	9	Y	1249	1169	0	85	8	23
08	46748	X	25024	-0-	-21724	-0-	23909	2	1115	9	Y	1014	976	0	43	8	18

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64263	X	38221	-0-	-26042	-0-	35446	3	2775	9	Y	2523	2391	0	128	8	12
04	62190	X	28360	-0-	-33830	-0-	26189	2	2171	9	Y	1974	1899	0	54	8	33
05	64263	X	24325	-0-	-39938	-0-	22683	2	1642	9	Y	1493	1435	0	62	8	29
06	62190	X	-0-	-0-	-62190	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
07	64263	X	-0-	-0-	-64263	-0-					Y	-0-					-0-
08	38223	X	16285	-0-	-21938	-0-	15199	2	1086	9	Y	987	953	0	16	8	18

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80011	X	-0-	-0-	-80011	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
04	77430	X	27104	-0-	-50326	-0-	22069	2	5035	9	Y	4577	4440	0	60	8	77
05	80011	X	43	-0-	-79968	-0-	43	2			Y	-0-	77	0			-0-
06	77430	X	27164	-0-	-50266	-0-	21644	2	5520	9	Y	5018	4873	0	31	8	114
07	80011	X	44606	-0-	-35405	-0-	37405	2	7201	9	Y	6546	6492	0	41	8	127
*08	46163	X	46163	-0-	-0-	-0-	39702	2	6461	9	Y	5874	5870	0	22	8	109

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64139	X	-0-	-0-	-64139	-0-					Y	1	10	0	1	8	-0-
04	62070	X	9781	-0-	-52289	-0-	8444	2	1337	9	Y	1215	1180	0	15	8	20
05	64139	X	31364	-0-	-32775	-0-	25923	2	5441	9	Y	4946	4786	0	82	8	98
06	62070	X	9202	-0-	-52868	-0-	7708	2	1494	9	Y	1358	1412	0	13	8	31
07	64139	X	25	-0-	-64114	-0-	24	2	1	9	Y	1	31	0	1	8	-0-
08	31372	X	5	-0-	-31367	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74245	X	54885	-0-	-19360	-0-	48385	2	6500	9	Y	5909	5732	0	166	8	28
04	71850	X	30953	-0-	-40897	-0-	27696	2	3257	9	Y	2961	2888	0	52	8	49
05	74245	X	19099	-0-	-55146	-0-	17383	2	1716	9	Y	1560	1540	0	38	8	31
06	71850	X	40484	-0-	-31366	-0-	36017	2	4467	9	Y	4061	3965	0	35	8	92
07	74245	X	6520	-0-	-67725	-0-	6520	2			Y	-0-	92	0			-0-
08	54870	X	-0-	-0-	-54870	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77004	X	33971	-0-	-43033	-0-	31943	2	2028	9	Y	1844	1672	0	184	8	8
04	74520	X	-0-	-0-	-74520	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
05	77004	X	3130	-0-	-73874	-0-	2962	2	168	9	Y	153	142	0	8	8	3
06	74520	X	10359	-0-	-64161	-0-	9147	2	1212	9	Y	1102	1035	0	46	8	24
07	77004	X	5	-0-	-76999	-0-	5	2			Y	-0-	24	0			-0-
08	33976	X	12673	-0-	-21303	-0-	11103	2	1570	9	Y	1427	1368	0	33	8	26

MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217127	X	72810	-0-	-144317	-0-	63208	2	9602	9	Y	8729	8573	0	177	8	41
04	54777	X	54777	-0-	-0-	-0-	47115	2	7662	9	Y	6965	6821	0	68	8	117
05	74381	X	74381	-0-	-0-	-0-	67311	2	7070	9	Y	6427	6334	0	83	8	127
06	50285	X	50285	-0-	-0-	-0-	46251	2	4034	9	Y	3667	3668	0	43	8	83
07	69119	X	69119	-0-	-0-	-0-	64445	2	4674	9	Y	4249	4192	0	58	8	82
*08	69919	X	69919	-0-	-0-	-0-	65312	2	4607	9	Y	4188	4153	0	40	8	77

MDJ 54-1-30 WELL #: 1HS RRCID -> 273717 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9497 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7928	7582 159	0 8	1	5	186
02	0		39092	-0-	39092	39092	27290	2	11802	9	Y	10729	10327	0	526	8	62
03	0	W	37355	-0-	37355	76447	27755	2	9600	9	Y	8727	8573	0	175	8	41
04	0	W	37460	-0-	37460	113907	29760	2	7700	9	Y	7000	6821	0	103	8	117
05	0	W	38546	-0-	38546	152453	31463	2	7083	9	Y	6439	6334	0	95	8	127
06	0	W	32796	-0-	32796	185249	28761	2	4035	9	Y	3668	3668	0	44	8	83
07	0	W	32491	-0-	32491	217740	27836	2	4655	9	Y	4232	4192	0	41	8	82
08	0	W	32815	-0-	32815	250555	28222	2	4593	9	Y	4175	4153	0	27	8	77

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MDJ 54-1-30 WELL #: 6HS RRCID -> 273927 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9012 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1639	1578	0	38	8	23
01	0		50853	-0-	50853	50853	41324	2	9529	9	Y	8663	7605	0	92	5	186
													803	8			
02	0		74952	-0-	74952	125805	63303	2	11649	9	Y	10590	10327	0	387	8	62
*03	220791	X	94986	-0-	-125805	-0-	85152	2	9834	9	Y	8940	8573	0	388	8	41
*04	78913	X	78913	-0-	-0-	-0-	71128	2	7785	9	Y	7077	6821	0	180	8	117
*05	69710	X	69710	-0-	-0-	-0-	62488	2	7222	9	Y	6565	6334	0	221	8	127
06	40710	X	23989	-0-	-16721	-0-	19971	2	4018	9	Y	3653	3668	0	29	8	83
07	42067	X	30618	-0-	-11449	-0-	25974	2	4644	9	Y	4222	4192	0	31	8	82
08	42067	X	30911	-0-	-11156	-0-	26324	2	4587	9	Y	4170	4153	0	22	8	77

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

03	47660	X	NO RPT	-0-	-47660	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	71490	X	NO RPT	-0-	-71490	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	73873	X	NO RPT	-0-	-73873	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	71490	X	NO RPT	-0-	-71490	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	73873	X	NO RPT	-0-	-73873	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	73873	X	NO RPT	-0-	-73873	-0-					Y	NO RPT					-0-

MDJ 54-1-30 WELL #: 4HS RRCID -> 273931 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8858 - 12908

03	27140	X	NO RPT	-0-	-27140	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	40710	X	NO RPT	-0-	-40710	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	42067	X	NO RPT	-0-	-42067	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	40710	X	NO RPT	-0-	-40710	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	42067	X	NO RPT	-0-	-42067	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	42067	X	NO RPT	-0-	-42067	-0-					Y	NO RPT					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

03	12740	X	NO RPT	-0-	-12740	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	19110	X	NO RPT	-0-	-19110	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	19747	X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	19110	X	NO RPT	-0-	-19110	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	19747	X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	19747	X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					Y	NO RPT					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

03	26060	X	NO RPT	-0-	-26060	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	39090	X	NO RPT	-0-	-39090	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	40393	X	NO RPT	-0-	-40393	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	39090	X	NO RPT	-0-	-39090	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	40393	X	NO RPT	-0-	-40393	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	40393	X	NO RPT	-0-	-40393	-0-					Y	NO RPT					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

03	27376	X	NO RPT	-0-	-27376	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	51330	X	NO RPT	-0-	-51330	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	53041	X	NO RPT	-0-	-53041	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	51330	X	NO RPT	-0-	-51330	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	53041	X	NO RPT	-0-	-53041	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	53041	X	NO RPT	-0-	-53041	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12416	X	NO RPT	-0-	-12416	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	23280	X	NO RPT	-0-	-23280	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	24056	X	NO RPT	-0-	-24056	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	23280	X	NO RPT	-0-	-23280	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	24056	X	NO RPT	-0-	-24056	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	24056	X	NO RPT	-0-	-24056	-0-					Y	NO RPT					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37376	X	NO RPT	-0-	-37376	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	70080	X	NO RPT	-0-	-70080	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	72416	X	NO RPT	-0-	-72416	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	70080	X	NO RPT	-0-	-70080	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	72416	X	NO RPT	-0-	-72416	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	72416	X	NO RPT	-0-	-72416	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	179684					N	-0-					182
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	179684					N	-0-					182
05	SHUT IN		6036	-0-	6036	185720	36	1 5047 3			N	859	965	1			76
							8	4 945 9									
06	SHUT IN		30878	-0-	30878	216598	90	1 27872 3			N	2280	2088	1			268
							408	4 2508 9									
07	SHUT IN		36052	-0-	36052	252650	93	1 31192 3			N	2087	2298	1			57
							2471	4 2296 9									
08	SHUT IN		21937	-0-	21937	274587	93	1 15878 3			N	1991	1925	1	35	8	88
							3776	4 2190 9									

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

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
03	70308	X	18388	-0-	-51920	-0-	218	1 15869 3			N	1830	1465	1			1007
							288	4 2013 9									
04	68040	X	21744	-0-	-46296	-0-	268	1 19162 3			N	1846	2362	1	28	8	463
							283	4 2031 9									
05	22723	X	21870	-0-	-853	-0-	206	1 18923 3			N	1812	1816	1	43	8	416
							748	4 1993 9									
06	21570	X	19474	-0-	-2096	-0-	122	1 17581 3			N	1564	1746	1	16	8	218
							51	4 1720 9									
07	22475	X	18223	-0-	-4252	-0-	1218	1 15416 3			N	1434	1376	1	8	8	268
							12	4 1577 9									
08	22475	X	16697	-0-	-5778	-0-	818	1 14346 3			N	1328	1221	1	18	8	357
							72	4 1461 9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86893	X	26347	-0-	-60546	-0-	199	1 24440 3			N	1489	1607	1			223
							70	4 1638 9									
04	84090	X	32565	-0-	-51525	-0-	94	1 30831 3			N	1405	1093	1	33	8	502
							94	4 1546 9									
05	30721	X	30721	-0-	-0-	-0-	88	1 29118 3			N	1301	1448	1	41	8	314
							84	4 1431 9									
06	25500	X	21234	-0-	-4266	-0-	97	1 20083 3			N	881	903	1	14	8	278
							85	4 969 9									
07	33666	X	22809	-0-	-10857	-0-	99	1 21593 3			N	912	863	1	6	8	321
							114	4 1003 9									
08	33666	X	12447	-0-	-21219	-0-	86	1 11135 3			N	988	891	1	15	8	403
							139	4 1087 9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27711	X	27711	-0-	-0-	-0-	202	1	24760	3	Y	2411	2366	1			331
							97	4	2652	9							
04	28104	X	28104	-0-	-0-	-0-	295	1	25084	3	Y	2466	2549	1	9	8	239
							12	4	2713	9							
05	26910	X	26910	-0-	-0-	-0-	110	1	24383	3	Y	2197	2163	1	12	8	261
							2417	9									
06	31204	X	31204	-0-	-0-	-0-	521	1	28322	3	Y	2127	1973	1	5	8	410
							21	4	2340	9							
07	31572	X	31572	-0-	-0-	-0-	334	1	29163	3	Y	1885	1849	1	2	8	444
							1	4	2074	9							
*08	26709	X	26709	-0-	-0-	-0-	953	1	23559	3	Y	1942	2088	1	6	8	292
							61	4	2136	9							

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44516	X	41554	-0-	-2962	-0-	324	1	38170	3	Y	2641	2535	1			362
							155	4	2905	9							
04	43080	X	42375	-0-	-705	-0-	438	1	38882	3	Y	2762	2844	1	13	8	267
							17	4	3038	9							
05	44516	X	38102	-0-	-6414	-0-	141	1	35413	3	Y	2316	2290	1	18	8	275
							2548	9									
06	43080	X	33824	-0-	-9256	-0-	602	1	30851	3	Y	2134	1992	1	5	8	412
							24	4	2347	9							
07	0	W	31426	-0-	31426	31426	328	1	28889	3	Y	2007	1943	1	3	8	473
							1	4	2208	9							
08	0	W	33334	-0-	33334	64760	937	1	30208	3	Y	1935	2111	1	6	8	291
							60	4	2129	9							

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		28537	-0-	28537	53956	28283	2	254	9	N	231	384	1			379
04	DLQ G-10		12200	-0-	12200	66156	840	1	11265	2	N	86					465
							95	9									
05	DLQ G-10		23675	-0-	23675	89831	868	1	22574	2	N	212					677
							233	9									
06	96494	X	6663	-0-	-89831	-0-	6336	2	327	9	N	297	185	1			789
07	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	805	1	6952	2	N	165	187	1			767
							182	9									
08	28551	X	NO RPT	-0-	-28551	-0-					N	NO RPT					767

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
SID M. KYLE 26 WELL #: 2H RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9400 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21917	X	17233	-0-	-4684	-0-	730	1	11889	2	N	2709	2679	1			442
							1634	4	2980	9							
04	21210	X	18168	-0-	-3042	-0-	835	1	14392	2	N	2279	2334	1			387
							434	4	2507	9							
05	22284	X	22284	-0-	-0-	-0-	1120	1	18596	2	Y	2279	2134	1			532
							61	4	2507	9							
06	21210	X	13982	-0-	-7228	-0-	546	1	9480	2	Y	1658	1695	1			495
							2132	4	1824	9							
*07	21917	X	11287	-0-	-10630	-0-	320	1	6346	2	Y	1661	1805	1			351
							2794	4	1827	9							
*08	21917	X	4737	-0-	-17180	-0-	164	1	2926	2	Y	1497	1424	1			424
							1647	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38285	X	26024	-0-	-12261	-0-	1171	1	19072	2	N	2872	2667	1			432
							2622	4	3159	9							
04	37050	X	24911	-0-	-12139	-0-	1156	1	19920	2	N	2941	3133	1			240
							600	4	3235	9							
05	38285	X	24289	-0-	-13996	-0-	1235	1	20498	2	N	2263	2307	1			196
							67	4	2489	9							
06	37050	X	20001	-0-	-17049	-0-	815	1	14154	2	N	1681	1698	1			179
							3183	4	1849	9							
07	38285	X	18076	-0-	-20209	-0-	544	1	10771	2	N	1835	1751	1			263
							4742	4	2019	9							
08	38285	X	13143	-0-	-25142	-0-	598	1	10664	2	N	1710	1862	1			111
							1881	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BESTO OIL & GAS, INC. 068301
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223207 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5796 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	5536	-0-	-2989	-0-	5494	2	42	9	N	38					150
04	8250	X	7278	-0-	-972	-0-	7231	2	47	9	N	43					193
05	8308	X	7298	-0-	-1010	-0-	7256	2	42	9	N	38	177	1			54
06	8040	X	7122	-0-	-918	-0-	7076	2	46	9	N	42					96
07	8308	X	7823	-0-	-485	-0-	7773	2	50	9	N	45					141
08	7533	X	3919	-0-	-3614	-0-	3872	2	47	9	N	43					184

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT					-0-

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	#	1692	-0-	-509	-0-	1651	2	41	9	N	37					88
04	1844	R	1844	-0-	-0-	-0-	1810	2	34	9	N	31					119
05	1612	#	781	-0-	-831	-0-	758	2	23	9	N	21					140
06	1878	R	1878	-0-	-0-	-0-	1846	2	32	9	N	29					169
07	2767	R	2767	-0-	-0-	-0-	2757	2	10	9	N	9					178
08	1891	#	1039	-0-	-852	-0-	1005	2	34	9	N	31					209

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	#	417	-0-	-110	-0-	301	2	116	9	N	105					137
04	620	R	620	-0-	-0-	-0-	504	2	116	9	N	105	168	1			74
05	496	#	355	-0-	-141	-0-	232	2	123	9	N	112					186
06	516	R	516	-0-	-0-	-0-	364	2	152	9	N	138	167	1			157
07	651	#	311	-0-	-340	-0-	189	2	122	9	N	111	167	1			101
08	651	#	450	-0-	-201	-0-	347	2	103	9	N	94					195

SHAFTER LAKE (YATES) 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY 069344
UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
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
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-

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
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

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
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
*08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-

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
03	680	X	360	-0-	-320	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	N	55	-0-	-75	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	741	N	255	-0-	-486	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	324	N	109	-0-	-215	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	683	-0-	-123	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

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
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	855	-0-	-225	-0-	855	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	443	-0-	-828	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1295	3			N	-0-					-0-

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
03	341	X	2	-0-	-339	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	330	X	108	-0-	-222	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
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
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1159	-0-	-639	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	310	N	17	-0-	-293	-0-	17	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

03	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*08	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
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
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-

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
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

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
03	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
07	775	N	551	-0-	-224	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	690	N	481	-0-	-209	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BRADY, W. PRODUCTION, INC. //CONT.// 088241
UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	600	N	389	-0-	-211	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

03	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	390	N	288	-0-	-102	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

03	775	N	550	-0-	-225	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	600	N	409	-0-	-191	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					-0-

CARRUTH, CHRIS 135963
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	150	X	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	155	X	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	X	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS //CONT.// 135963
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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
03	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

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
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	67	2	13	9	N	12					181
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	39	2	6	9	N	5					186
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	41	2	7	9	N	6	172	1			20
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	59	2	10	9	N	9					29
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	662	-0-	-538	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	745	-0-	-619	-0-	704	3	41	9	Y	37	155	1			30
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	711	3	15	9	Y	14					44
05	775	N	472	-0-	-303	-0-	454	3	18	9	Y	16					60
06	720	N	409	-0-	-311	-0-	392	3	17	9	Y	15					75
07	744	N	384	-0-	-360	-0-	375	3	9	9	Y	8					83
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	424	3	1	9	Y	1					84

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	490	3	9	9	Y	8	9	1			6
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	495	3	3	9	Y	3					9
05	558	N	319	-0-	-239	-0-	316	3	3	9	Y	3					12
06	480	N	276	-0-	-204	-0-	273	3	3	9	Y	3					15
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	589	3	9	9	Y	8					23
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	3	1	9	Y	1					24

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UNIVERSITY -142- WELL #: 1 RRCID -> 263985 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2927 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					20
04	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					20
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	5	1			15
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	5	5			10
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	5	5			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-

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
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-

PACESETTER ENERGY, LLC 633120
ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-

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
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	600	N	245	-0-	-355	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	3			N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		1990	-0-	1990	3861	1990	2			N	-0-					-0-
04	7929		4068	-0-	-3861	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
05	1193	R	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
06	3090	#	3	-0-	-3087	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3565		7	-0-	-3558	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	3565		6	-0-	-3559	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD (STRAWN) 82864 850 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 076109 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2516 - 3080

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, NORTHWEST (CANYON) 82868 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
CANON 22 WELL #: 1 RRCID -> 243883 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6575 - 6598

03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	469	3	173	9	N	157	178	1			189
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	424	3	154	9	N	140	185	1			144
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	303	3	186	9	N	169	169	1			144
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	484	3	152	9	N	138					282
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	546	3	108	9	N	98	172	1			208
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	334	3	150	9	N	136	170	1			174

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270) 82871 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
CANON, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 272605 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482

03	589	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-					-0-
04	570	-0-	-0-	-570	-0-						N	-0-					-0-
05	589	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-					-0-
06	570	-0-	-0-	-570	-0-						N	-0-					-0-
07	589	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-					-0-
08	589	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-					-0-

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
03	17	N	15	-0-	-2	-0-	15	3			N	-0-					45
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					45
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					45
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					45
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					45
08	310	N	75	-0-	-235	-0-	75	3			N	-0-					45

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP) 82871 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
CANON, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 072203 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31

SHIPLEY (GLORIETA) 83292 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
STEWART, CORDELIA WELL #: 3A RRCID -> 219376 COMPL. DATE 06/28/1989 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 4543 - 4562

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SHIPLEY (YATES) 83292 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 4 RRCID -> 091919 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHOCKER (QUEEN) 83399 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ADOBE FEE WELL #: 1 RRCID -> 148489 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 1811 - 1846

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	18					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					195
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	3	22	9	N	20					215
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	3	15	9	N	14					229
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					250
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	11					261

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					42
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					42
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					42
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					42
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					42
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					42

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
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					68
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					68
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					68
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					68
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					68
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					68

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					94
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					94
05	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	2			N	-0-					94
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					94
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					94
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					94

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
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
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					33
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					33
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	1			N	-0-					33
06	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	3			N	-0-					33
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					33
*08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					33

TEXACO 37 WELL #: 1 RRCID -> 167358 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7467 - 7521

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	P&A COND		-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

03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					154
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					154
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					154
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					154
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					154
*08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					154

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1679	3	46	9	N	42					181
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1608	3	36	9	N	33					214
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1654	3	54	9	N	49					263
06	1500	N	795	-0-	-705	-0-	754	3	41	9	N	37					300
07	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	1393	3			N	-0-	166	1			134
*08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1673	3	9	9	N	8					142

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

03	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	1095	3	11	9	N	10					216
04	1230	N	1068	-0-	-162	-0-	1068	3			N	-0-					216
05	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1092	3	33	9	N	30					246
06	1080	N	791	-0-	-289	-0-	772	3	19	9	N	17					263
07	1116	N	51	-0-	-1065	-0-	42	3	9	9	N	8					271
08	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1048	3	19	9	N	17					288

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	26	3	11	9	N	10					213
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	15					228
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	10					238
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	10					248
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	96	3	11	9	N	10					258

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					232

TAYLOR TWO ENERGY, LLC 837430
CASE-RAKOW STATE 68 WELL #: 1 RRCID -> 169194 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7520 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	279	3	10	9	N	9					157
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	103	3	7	9	N	6					163
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	84	3	4	9	N	4					167
06	270	N	176	-0-	-94	-0-	170	3	6	9	N	5					172
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	140	3	8	9	N	7					179
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	172	3	13	9	N	12	164	1			26

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	N	4					167
							4	9									
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	N	-0-					167
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	-0-					167
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	483	2	N	-0-					167
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	31	1	518	2	N	1					168
							1	9									
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	506	2	N	11	156	1			23
							12	9									

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	31	1	114	2	Y	-0-					62
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	30	1	110	2	Y	-0-					62
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	2	Y	-0-					62
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	30	1	104	2	Y	-0-					62
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	31	1	108	2	Y	-0-					62
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	31	1	106	2	Y	-0-					62

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

03	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	93	1	958	2	N	14	142	1			32
							15	9									
04	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	90	1	918	2	N	17					49
							19	9									
05	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	91	1	944	2	N	17					66
							19	9									
06	1020	N	828	-0-	-192	-0-	13	1	802	2	N	12					78
							13	9									
07	1054	N	863	-0-	-191	-0-	18	1	831	2	N	13					91
							14	9									
08	1054	N	899	-0-	-155	-0-	93	1	794	2	N	11					102
							12	9									

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666

03	1302	N	923	-0-	-379	-0-	31	1	885	2	N	6	2	8			153
							7	9									
04	1140	N	885	-0-	-255	-0-	30	1	849	2	N	5	1	8			157
							6	9									
05	961	N	935	-0-	-26	-0-	31	1	904	2	N	-0-					157
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	30	1	882	2	N	-0-					157
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	31	1	947	2	N	-0-					157
08	930	N	690	-0-	-240	-0-	31	1	659	2	N	-0-					157

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	698	-0-	-170	-0-	87	1	610	2	N	1					75
							1	9									
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	90	1	675	2	N	12					87
							13	9									
05	868	N	688	-0-	-180	-0-	91	1	588	2	N	8					95
							9	9									
06	690	N	16	-0-	-674	-0-	15	1	1	9	N	1					96
07	806	N	18	-0-	-788	-0-	18	1			N	-0-					96
08	682	N	262	-0-	-420	-0-	93	1	169	2	N	-0-					96

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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					95
04	T. A.		36	-0-	36	36	14	1	22	2	N	-0-					95
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					95
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					95
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					95
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					95

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

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
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	31	1	136	2	N	-0-					47
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	2	N	-0-					47
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	30	1	100	2	N	-0-					47
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					47
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					47
08	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	1			N	-0-					47

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
03	2387	N	2281	-0-	-106	-0-	31	1	2239	2	N	10					132
							11	9									
04	2190	N	2150	-0-	-40	-0-	30	1	2111	2	N	8					140
							9	9									
05	2263	N	2035	-0-	-228	-0-	30	1	1996	2	N	8					148
							9	9									
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					148
07	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					148
08	2046	N	1427	-0-	-619	-0-	27	1	1394	2	N	5					153
							6	9									

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	837	-0-	-527	-0-	62	1	766	2	N	8					148
							9	9									
04	1320	N	1111	-0-	-209	-0-	60	1	1038	2	N	12					160
							13	9									
05	1271	N	985	-0-	-286	-0-	62	1	923	2	N	-0-					160
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	60	1	1157	2	N	7					167
							8	9									
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	62	1	1438	2	N	3					170
							3	9									
*08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	62	1	1266	2	N	2					172
							2	9									

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
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	31	1	1043	2	Y	-0-					2
04	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	30	1	989	2	Y	-0-					2
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	31	1	995	2	Y	-0-					2
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	30	1	1244	2	Y	-0-					2
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	31	1	1302	2	Y	-0-					2
08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	31	1	960	2	Y	-0-					2

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	560	-0-	-277	-0-	84	1	475	2	N	1					109
							1	9									
04	720	N	449	-0-	-271	-0-	90	1	358	2	N	1					110
							1	9									
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	91	1	439	2	N	-0-					110
06	540	N	442	-0-	-98	-0-	13	1	425	2	N	4					114
							4	9									
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	466	2	N	-0-					114
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	93	1	426	2	N	-0-					114

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
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	93	1	610	2	N	2					185
							2	9									
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	90	1	566	2	N	2					187
							2	9									
05	744	N	599	-0-	-145	-0-	84	1	514	2	N	1					188
							1	9									
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					188
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	90	1	866	2	N	2					190
							2	9									
*08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	93	1	753	2	N	5					195
							6	9									

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF. 21309 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3264	-0-	3264	6491	3264	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5825	-0-	5825	12316	5825	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3735	-0-	3735	16051	3735	2			N	-0-					-0-
06	19712		3661	-0-	-16051	-0-	635	1	3026	2	N	-0-					-0-
07	5294	R	5294	-0-	-0-	-0-	694	1	4600	2	N	-0-					-0-
08	5580	#	5444	-0-	-136	-0-	540	1	4904	2	N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		16713	-0-	16713	30316	16713	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		15765	-0-	15765	46081	15765	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		13121	-0-	13121	59202	13121	2			N	-0-					-0-
06	75112		15910	-0-	-59202	-0-	482	1	15428	2	N	-0-					-0-
07	17484	R	17484	-0-	-0-	-0-	503	1	16981	2	N	-0-					-0-
*08	16085		16085	-0-	-0-	-0-	515	1	15570	2	N	-0-					-0-

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON -34- WELL #: 1 RRCID -> 154212 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 21800 PERF.14908 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					12
04	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					12
05	2604	X	2426	-0-	-178	-0-	2426	3			N	-0-					12
06	2520	X	2429	-0-	-91	-0-	2429	3			N	-0-					12
07	2604	X	2234	-0-	-370	-0-	2234	3			N	-0-					12
08	2418	X	2386	-0-	-32	-0-	2386	3			N	-0-					12

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
03	DLQ G-10		63055	-0-	63055	109338	63055	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		61199	-0-	61199	170537	61199	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		47033	-0-	47033	217570	47033	2			N	-0-					-0-
06	276355	X	58785	-0-	-217570	-0-	1499	1	57286	2	N	-0-					-0-
07	46911	X	46911	-0-	-0-	-0-	1543	1	45368	2	N	-0-					-0-
08	63240	X	62411	-0-	-829	-0-	1531	1	60880	2	N	-0-					-0-

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
03	837	X	633	-0-	-204	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	750	X	696	-0-	-54	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	744	X	663	-0-	-81	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	720	X	622	-0-	-98	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	713	X	596	-0-	-117	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	713	X	324	-0-	-389	-0-	324	2			N	-0-					-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333		10	-0-	-1323	1796	10	2			N	-0-					-0-
04	1290		9	-0-	-1281	515	9	2			N	-0-					-0-
05	1333		485	-0-	-848	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	1290		1427	-0-	137	137	1427	2			N	-0-					-0-
07	1333		1103	-0-	-230	-0-	1102	2	1	9	N	1					1
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		11548	-0-	11548	21511	11548	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		11217	-0-	11217	32728	11217	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		11408	-0-	11408	44136	11408	2			N	-0-					-0-
06	56728		12592	-0-	-44136	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
07	12334	R	12334	-0-	-0-	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
08	11594	#	11480	-0-	-114	-0-	11480	2			N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					199
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					201
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					202
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					205
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					206
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					208

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
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1119	-0-	-351	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	823	-0-	-200	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	761	-0-	-289	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
*08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
SODA LAKE SWD SYSTEM WELL #: 1D RRCID -> 105943 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5154 - 6016

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
T. B. PRUETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					254
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					254
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					254
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5228 - 5506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
REED ESTATE 13 WELL #: 1 RRCID -> 130800 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7355 - 7699

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAHARA OPERATING COMPANY 743279
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING CITY (FUSSELMAN) 86000 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
COG OPERATING LLC 166150
WILLIAMS WELL #: 1T RRCID -> 082264 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8424 - 8430

03	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
04	1680 N	1639	-0-	-41	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
05	1705 N	1671	-0-	-34	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
06	1650 N	1604	-0-	-46	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
07	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
08	1674 N	1580	-0-	-94	-0-	1580	3			N	-0-					-0-

STONE CUTTER (WOLFCAMP) 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
STONE-CUTTER WELL #: 1 RRCID -> 172100 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12446 PERF.11850 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2428	-0-	-300	-0-	2370	2	58	9	N	53					235
04	2640	X	1932	-0-	-708	-0-	1924	2	8	9	N	7					242
05	2635	X	1187	-0-	-1448	-0-	1155	2	32	9	N	29					271
06	2340	X	1590	-0-	-750	-0-	1570	2	20	9	N	18	179	1			110
07	2418	X	1489	-0-	-929	-0-	1465	2	24	9	N	22					132
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					132

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

03	202	R	202	-0-	-0-	-0-	192	2	10	9	Y	9	10	1			6
*04	177	R	177	-0-	-0-	-0-	175	2	2	9	Y	2	5	1			3
*05	179	R	179	-0-	-0-	-0-	176	2	3	9	Y	3	2	1			4
*06	183	R	183	-0-	-0-	-0-	179	2	4	9	Y	4	4	1			4
*07	169	R	169	-0-	-0-	-0-	163	2	6	9	Y	5	4	1			5
*08	179	R	179	-0-	-0-	-0-	173	2	6	9	Y	5	4	1			6

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

03	155	#	75	-0-	-80	-0-	74	2	1	9	Y	1					11
*04	150	#	51	-0-	-99	-0-	51	2			Y	-0-					11
*05	155	#	69	-0-	-86	-0-	67	2	2	9	Y	2					13
*06	72	R	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	Y	2	9	1			6
*07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	119	2	7	9	Y	6					12
*08	88	R	88	-0-	-0-	-0-	84	2	4	9	Y	4					16

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

03	117	R	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1					6
*04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	Y	2					8
*05	124	#	98	-0-	-26	-0-	96	2	2	9	Y	2	7	1			3
*06	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					3
*07	124	#	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	1					4
08	124	#	105	-0-	-19	-0-	104	2	1	9	Y	1					5

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

03	682	#	602	-0-	-80	-0-	600	2	2	9	Y	2					7
*04	630	#	563	-0-	-67	-0-	561	2	2	9	Y	2					9
*05	651	#	502	-0-	-149	-0-	501	2	1	9	Y	1	7	1			3
*06	630	#	515	-0-	-115	-0-	515	2			Y	-0-					3
*07	651	#	552	-0-	-99	-0-	551	2	1	9	Y	1					4
08	589	#	532	-0-	-57	-0-	531	2	1	9	Y	1					5

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	247	R	247	-0-	-0-	-0-	243	2	4	9	Y	4					8
*04	300	#	229	-0-	-71	-0-	227	2	2	9	Y	2	5	1			5
*05	279	#	248	-0-	-31	-0-	242	2	6	9	Y	5					10
*06	240	#	228	-0-	-12	-0-	226	2	2	9	Y	2	5	1			7
*07	248	#	219	-0-	-29	-0-	217	2	2	9	Y	2					9
*08	275	R	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	Y	2					11

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	124	-0-	-31	-0-	120	2	4	9	Y	4					11
*04	150	#	119	-0-	-31	-0-	116	2	3	9	Y	3	7	1			7
*05	155	#	129	-0-	-26	-0-	119	2	10	9	Y	9					16
*06	120	#	110	-0-	-10	-0-	106	2	4	9	Y	4	8	1			12
*07	124	#	101	-0-	-23	-0-	99	2	2	9	Y	2					14
08	124	#	119	-0-	-5	-0-	117	2	2	9	Y	2					16

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	56	-0-	-68	-0-	56	2			Y	-0-					18
*04	120	#	41	-0-	-79	-0-	41	2			Y	-0-					18
*05	124	#	58	-0-	-66	-0-	56	2	2	9	Y	2					20
*06	68	R	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	Y	5	14	1			11
*07	106	R	106	-0-	-0-	-0-	93	2	13	9	Y	12					23
*08	80	R	80	-0-	-0-	-0-	72	2	8	9	Y	7					30

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	113	-0-	-42	-0-	110	2	3	9	Y	3					8
*04	120	#	115	-0-	-5	-0-	112	2	3	9	Y	3	6	1			5
*05	124	#	115	-0-	-9	-0-	109	2	6	9	Y	5					10
*06	120	#	106	-0-	-14	-0-	104	2	2	9	Y	2	5	1			7
*07	124	#	100	-0-	-24	-0-	98	2	2	9	Y	2					9
08	124	#	109	-0-	-15	-0-	107	2	2	9	Y	2					11

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
03	322	R	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	Y	3	2	1			1
*04	300	#	257	-0-	-43	-0-	254	2	3	9	Y	3	3	1			1
*05	341	#	195	-0-	-146	-0-	187	2	8	9	Y	7	4	1			4
*06	330	#	208	-0-	-122	-0-	200	2	8	9	Y	7	7	1			4
*07	341	#	211	-0-	-130	-0-	207	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	310	#	205	-0-	-105	-0-	202	2	3	9	Y	3	4	1			2

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	90	-0-	-3	-0-	89	2	1	9	Y	1					6
*04	120	#	97	-0-	-23	-0-	95	2	2	9	Y	2					8
*05	124	#	90	-0-	-34	-0-	88	2	2	9	Y	2	7	1			3
*06	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					3
*07	124	#	97	-0-	-27	-0-	96	2	1	9	Y	1					4
*08	106	R	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1					5

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

03	217	#	184	-0-	-33	-0-	183	2	1	9	Y	1					6
*04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2					8
*05	217	#	164	-0-	-53	-0-	162	2	2	9	Y	2	7	1			3
*06	210	#	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					3
*07	217	#	192	-0-	-25	-0-	191	2	1	9	Y	1					4
*08	194	R	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1					5

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	Y	2					11
*04	150	#	123	-0-	-27	-0-	122	2	1	9	Y	1					12
*05	155	#	123	-0-	-32	-0-	121	2	2	9	Y	2	10	1			4
*06	150	#	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					4
*07	155	#	122	-0-	-33	-0-	120	2	2	9	Y	2					6
08	124	R	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1					7

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

03	1023	#	1022	-0-	-1	-0-	1020	2	2	9	Y	2					11
*04	1050	#	966	-0-	-84	-0-	964	2	2	9	Y	2					13
*05	1085	#	858	-0-	-227	-0-	856	2	2	9	Y	2	10	1			5
*06	990	#	832	-0-	-158	-0-	832	2			Y	-0-					5
*07	1023	#	847	-0-	-176	-0-	845	2	2	9	Y	2					7
08	1023	#	890	-0-	-133	-0-	889	2	1	9	Y	1					8

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

03	981	R	981	-0-	-0-	-0-	979	2	2	9	Y	2					11
*04	1050	#	902	-0-	-148	-0-	900	2	2	9	Y	2					13
*05	1085	#	796	-0-	-289	-0-	794	2	2	9	Y	2	10	1			5
*06	1020	#	758	-0-	-262	-0-	757	2	1	9	Y	1					6
*07	1054	#	829	-0-	-225	-0-	827	2	2	9	Y	2					8
08	992	#	905	-0-	-87	-0-	904	2	1	9	Y	1					9

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

03	155	#	152	-0-	-3	-0-	151	2	1	9	Y	1					6
*04	150	#	147	-0-	-3	-0-	145	2	2	9	Y	2					8
*05	155	#	145	-0-	-10	-0-	143	2	2	9	Y	2	7	1			3
*06	150	#	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					3
*07	155	#	143	-0-	-12	-0-	142	2	1	9	Y	1					4
08	155	#	148	-0-	-7	-0-	147	2	1	9	Y	1					5

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	#	950	-0-	-11	-0-	948	2	2	9	Y	2					11
*04	1080	#	865	-0-	-215	-0-	863	2	2	9	Y	2					13
*05	1116	#	722	-0-	-394	-0-	720	2	2	9	Y	2	10	1			5
*06	1050	#	734	-0-	-316	-0-	734	2			Y	-0-					5
*07	1085	#	803	-0-	-282	-0-	801	2	2	9	Y	2					7
08	961	#	854	-0-	-107	-0-	853	2	1	9	Y	1					8

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	R	126	-0-	-0-	-0-	122	2	4	9	Y	4					11
*04	135	R	135	-0-	-0-	-0-	132	2	3	9	Y	3	7	1			7
*05	141	R	141	-0-	-0-	-0-	131	2	10	9	Y	9					16
*06	120	#	115	-0-	-5	-0-	111	2	4	9	Y	4	8	1			12
*07	155	#	98	-0-	-57	-0-	94	2	4	9	Y	4					16
08	155	#	88	-0-	-67	-0-	85	2	3	9	Y	3					19

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	114	-0-	-10	-0-	113	2	1	9	Y	1					6
*04	114	R	114	-0-	-0-	-0-	112	2	2	9	Y	2					8
*05	124	#	122	-0-	-2	-0-	120	2	2	9	Y	2	7	1			3
*06	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					3
*07	124	#	106	-0-	-18	-0-	105	2	1	9	Y	1					4
08	124	#	108	-0-	-16	-0-	107	2	1	9	Y	1					5

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	146	-0-	-9	-0-	145	2	1	9	Y	1					6
*04	150	#	136	-0-	-14	-0-	134	2	2	9	Y	2					8
*05	155	#	120	-0-	-35	-0-	118	2	2	9	Y	2	7	1			3
*06	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					3
*07	155	#	135	-0-	-20	-0-	134	2	1	9	Y	1					4
08	155	#	131	-0-	-24	-0-	130	2	1	9	Y	1					5

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
03	124	#	93	-0-	-31	-0-	89	2	4	9	Y	4					9
*04	240	#	100	-0-	-140	-0-	97	2	3	9	Y	3	6	1			6
*05	248	#	110	-0-	-138	-0-	104	2	6	9	Y	5					11
*06	210	#	88	-0-	-122	-0-	87	2	1	9	Y	1	5	1			7
*07	93	#	84	-0-	-9	-0-	82	2	2	9	Y	2					9
08	124	#	96	-0-	-28	-0-	93	2	3	9	Y	3					12

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
03	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	1014	2	4	9	Y	4					11
*04	1140	#	1115	-0-	-25	-0-	1112	2	3	9	Y	3	7	1			7
*05	1178	#	1005	-0-	-173	-0-	995	2	10	9	Y	9					16
*06	1020	#	905	-0-	-115	-0-	901	2	4	9	Y	4	8	1			12
*07	1147	#	845	-0-	-302	-0-	843	2	2	9	Y	2					14
08	1147	#	1093	-0-	-54	-0-	1091	2	2	9	Y	2					16

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	#	227	-0-	-269	-0-	225	2	2	9	Y	2	3	1			1
*04	480	#	239	-0-	-241	-0-	237	2	2	9	Y	2	2	1			1
*05	496	#	301	-0-	-195	-0-	299	2	2	9	Y	2	1	1			2
*06	480	#	285	-0-	-195	-0-	283	2	2	9	Y	2	1	1			3
*07	341	#	280	-0-	-61	-0-	278	2	2	9	Y	2	3	1			2
08	310	#	247	-0-	-63	-0-	245	2	2	9	Y	2	3	1			1

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	505	R	505	-0-	-0-	-0-	502	2	3	9	Y	3	2	1			2
*04	481	R	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	Y	2	3	1			1
*05	525	R	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	Y	3	2	1			2
*06	480	#	374	-0-	-106	-0-	373	2	1	9	Y	1	1	1			2
*07	496	#	423	-0-	-73	-0-	419	2	4	9	Y	4	4	1			2
08	496	#	413	-0-	-83	-0-	407	2	6	9	Y	5	5	1			2

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 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
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	35	2	3	9	Y	3	2	1			2
*04	60	#	44	-0-	-16	-0-	40	2	4	9	Y	4	3	1			3
*05	62	#	51	-0-	-11	-0-	47	2	4	9	Y	4	4	1			3
*06	97	R	97	-0-	-0-	-0-	87	2	10	9	Y	9	6	1			6
*07	131	R	131	-0-	-0-	-0-	117	2	14	9	Y	13	5	1			14
*08	132	R	132	-0-	-0-	-0-	119	2	13	9	Y	12	13	1			13

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56	R	56	-0-	-0-	-0-	42	2	14	9	Y	13	5	1			9
*04	74	R	74	-0-	-0-	-0-	41	2	33	9	Y	30	18	1			21
*05	89	R	89	-0-	-0-	-0-	85	2	4	9	Y	4	22	1			3
*06	113	R	113	-0-	-0-	-0-	106	2	7	9	Y	6	5	1			4
*07	69	R	69	-0-	-0-	-0-	61	2	8	9	Y	7	3	1			8
*08	41	R	41	-0-	-0-	-0-	37	2	4	9	Y	4	8	1			4

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					17
*04	150	#	45	-0-	-105	-0-	45	2			Y	-0-					17
*05	155	#	64	-0-	-91	-0-	62	2	2	9	Y	2					19
*06	69	R	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	Y	2	13	1			8
*07	116	R	116	-0-	-0-	-0-	109	2	7	9	Y	6					14
*08	91	R	91	-0-	-0-	-0-	87	2	4	9	Y	4					18

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

03	569	R	569	-0-	-0-	-0-	565	2	4	9	Y	4	4	1			2
*04	505	R	505	-0-	-0-	-0-	501	2	4	9	Y	4	3	1			3
*05	524	R	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	Y	7	5	1			5
*06	420	#	418	-0-	-2	-0-	415	2	3	9	Y	3	3	1			5
*07	434	#	411	-0-	-23	-0-	403	2	8	9	Y	7	2	1			10
*08	455	R	455	-0-	-0-	-0-	451	2	4	9	Y	4	9	1			5

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

03	288	R	288	-0-	-0-	-0-	248	2	40	9	Y	36	17	1			29
*04	335	R	335	-0-	-0-	-0-	248	2	87	9	Y	79	40	1			68
*05	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-	28	1			40
*06	377	R	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	Y	3	41	1			2
*07	412	R	412	-0-	-0-	-0-	406	2	6	9	Y	5	2	1			5
*08	463	R	463	-0-	-0-	-0-	459	2	4	9	Y	4	6	1			3

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

03	311	R	311	-0-	-0-	-0-	254	2	57	9	Y	52	62	1			13
*04	414	R	414	-0-	-0-	-0-	344	2	70	9	Y	64	51	1			26
*05	288	R	288	-0-	-0-	-0-	242	2	46	9	Y	42	54	1			14
*06	240	#	99	-0-	-141	-0-	99	2			Y	-0-	14	1			-0-
*07	248	#	70	-0-	-178	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
08	248	#	78	-0-	-170	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

03	124	#	117	-0-	-7	-0-	116	2	1	9	Y	1					6
*04	120	#	114	-0-	-6	-0-	112	2	2	9	Y	2					8
*05	124	#	121	-0-	-3	-0-	119	2	2	9	Y	2	7	1			3
*06	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					3
*07	124	#	120	-0-	-4	-0-	119	2	1	9	Y	1					4
08	124	#	115	-0-	-9	-0-	114	2	1	9	Y	1					5

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	395	R	395	-0-	-0-	-0-	333	2	62	9	Y	56	56	1			21
*04	340	R	340	-0-	-0-	-0-	293	2	47	9	Y	43	38	1			26
*05	416	R	416	-0-	-0-	-0-	373	2	43	9	Y	39	39	1			26
*06	409	R	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9	Y	4	18	1			12
*07	344	R	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	Y	2	5	1			9
*08	327	R	327	-0-	-0-	-0-	325	2	2	9	Y	2	9	1			2

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	212	R	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2	3	1			1
*04	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-	1	1			-0-
*05	183	R	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	N	2					2
*06	210	#	103	-0-	-107	-0-	91	2	12	9	N	11	2	1			11
*07	217	#	27	-0-	-190	-0-	19	2	8	9	N	7					18
08	217	#	93	-0-	-124	-0-	92	2	1	9	N	1	13	1			6

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	367	R	367	-0-	-0-	-0-	300	2	67	9	Y	61	75	1			16
*04	466	R	466	-0-	-0-	-0-	391	2	75	9	Y	68	56	1			28
*05	397	R	397	-0-	-0-	-0-	360	2	37	9	Y	34	51	1			11
*06	380	R	380	-0-	-0-	-0-	374	2	6	9	Y	5	13	1			3
*07	398	R	398	-0-	-0-	-0-	366	2	32	9	Y	29	12	1			20
*08	477	R	477	-0-	-0-	-0-	430	2	47	9	Y	43	32	1			31

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	Y	1					6
*04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2					8
*05	124	#	99	-0-	-25	-0-	97	2	2	9	Y	2	7	1			3
*06	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					3
*07	124	#	90	-0-	-34	-0-	89	2	1	9	Y	1					4
*08	97	R	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1					5

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	147	-0-	-8	-0-	145	2	2	9	Y	2					11
*04	150	#	145	-0-	-5	-0-	144	2	1	9	Y	1					12
*05	155	#	123	-0-	-32	-0-	121	2	2	9	Y	2	10	1			4
*06	150	#	124	-0-	-26	-0-	123	2	1	9	Y	1					5
*07	155	#	110	-0-	-45	-0-	109	2	1	9	Y	1					6
08	155	#	129	-0-	-26	-0-	128	2	1	9	Y	1					7

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	135	-0-	-51	-0-	125	2	10	9	Y	9	7	1			2
*04	150	#	104	-0-	-46	-0-	91	2	13	9	Y	12	11	1			3
*05	155	#	105	-0-	-50	-0-	103	2	2	9	Y	2	4	1			1
*06	120	#	116	-0-	-4	-0-	113	2	3	9	Y	3	2	1			2
*07	136	R	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	Y	3	2	1			3
*08	136	R	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	Y	3	4	1			2

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	43	-0-	-81	-0-	43	2			Y	-0-					12
*04	90	#	31	-0-	-59	-0-	31	2			Y	-0-					12
*05	93	#	47	-0-	-46	-0-	45	2	2	9	Y	2					14
*06	60	#	52	-0-	-8	-0-	49	2	3	9	Y	3	10	1			7
*07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	68	2	7	9	Y	6					13
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	56	2	3	9	Y	3					16

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

03	780	R	780	-0-	-0-	-0-	772	2	8	9	Y	7	6	1			9
04	720	#	555	-0-	-165	-0-	548	2	7	9	Y	6	7	1			8
05	744	#	670	-0-	-74	-0-	661	2	9	9	Y	8	8	1			8
06	750	#	638	-0-	-112	-0-	637	2	1	9	Y	1	8	1			1
07	775	#	709	-0-	-66	-0-	707	2	2	9	Y	2	1	1			2
*08	775	#	745	-0-	-30	-0-	745	2			Y	-0-					2

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

03	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
04	360	#	314	-0-	-46	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	372	#	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	390	#	333	-0-	-57	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*08	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	120	#	72	-0-	-48	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
05	124	#	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
06	120	#	61	-0-	-59	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	93	#	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*08	93	#	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON B WELL #: 318 RRCID -> 131292 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7558 - 7593

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	240	-0-	-101	-0-	232	2	8	9	Y	7					26
04	390	#	346	-0-	-44	-0-	332	2	14	9	Y	13	19	1			20
05	408	R	408	-0-	-0-	-0-	388	2	20	9	Y	18					38
06	399	R	399	-0-	-0-	-0-	376	2	23	9	Y	21	34	1			25
07	372	#	342	-0-	-30	-0-	322	2	20	9	Y	18	19	1			24
*08	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					24

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	217	#	127	-0-	-90	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
04	210	#	137	-0-	-73	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
05	217	#	130	-0-	-87	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	180	#	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	155	#	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*08	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
04	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
06	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
07	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
*08	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

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
03	279	#	233	-0-	-46	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
04	300	#	194	-0-	-106	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
05	310	#	210	-0-	-100	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
06	300	#	196	-0-	-104	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
07	248	#	205	-0-	-43	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
*08	716	R	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
05	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	120	#	83	-0-	-37	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*08	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

03	310	#	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
04	300	#	235	-0-	-65	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
05	310	#	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	300	#	231	-0-	-69	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	279	#	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
*08	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

03	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
04	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
06	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	310	#	267	-0-	-43	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
*08	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
04	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
05	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
07	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

03	217	#	75	-0-	-142	-0-	75	2			N	-0-					52
04	180	#	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					52
05	124	#	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					52
06	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					52
07	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					52
08	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					52

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
03	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
04	755	R	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
05	879	R	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
06	750	#	661	-0-	-89	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
07	776	R	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
08	775	#	433	-0-	-342	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

03	2757	R	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
04	2679	R	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
05	3117	R	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
06	2670	#	2343	-0-	-327	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
07	2759	#	2750	-0-	-9	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
08	3131	#	1533	-0-	-1598	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2 WELL #: 3 RRCID -> 047280 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					108
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					108
08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					108

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

03	3131	X	1661	-0-	-1470	-0-	1603	3	58	9	Y	53	75	1			7
04	3300	X	2094	-0-	-1206	-0-	2022	3	72	9	Y	65	54	1			18
05	3410	X	1292	-0-	-2118	-0-	1257	3	3	4	Y	29	39	1			8
							32	9									
06	3300	X	1055	-0-	-2245	-0-	879	3	36	4	Y	127	92	1			43
							140	9									
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	159	157	1			45
*08	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5216	3	209	9	Y	190	176	1			59

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

03	1178	N	632	-0-	-546	-0-	610	3	22	9	Y	20	33	1			3
04	1140	N	964	-0-	-176	-0-	928	3	36	9	Y	33	27	1			9
05	837	N	668	-0-	-169	-0-	652	3	7	4	Y	8	15	1			2
							9	9									
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	536	3	23	4	Y	33	24	1			11
							36	9									
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	12	20	1			3
*08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	714	3	29	9	Y	26	21	1			8

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2397	3	17	9	N	15					121
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2334	3	54	9	N	49					170
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2110	3	194	9	N	176	173	1			173
06	2340	N	2263	-0-	-77	-0-	2222	3	41	9	N	37					210
07	2480	N	1456	-0-	-1024	-0-	1456	3			N	-0-					210
08	2294	N	1301	-0-	-993	-0-	1283	3	18	9	N	16	152	1			74

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2113	3	46	9	N	42	1	8			291
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2338	3	54	9	N	49					340
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2527	3	3	9	N	3	3	8			340
06	2100	N	684	-0-	-1416	-0-	677	3	7	9	N	6	168	1			178
07	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2665	3	80	9	N	73	178	1	3	8	70
08	2542	N	528	-0-	-2014	-0-	478	3	50	9	N	45					115

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3051	3	83	9	N	75	1	8			382
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2953	3	68	9	N	62	382	1			62
05	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	2956	3	59	9	N	54	3	8			113
06	3000	X	665	-0-	-2335	-0-	623	3	42	9	N	38					151
07	3100	X	3032	-0-	-68	-0-	2967	3	65	9	N	59	3	8			207
08	3100	X	503	-0-	-2597	-0-	482	3	21	9	N	19					226

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

03	8246	X	8004	-0-	-242	-0-	7931	3	73	9	Y	66	73	1			25
04	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8168	3	62	9	Y	56	36	1			45
05	8463	X	6740	-0-	-1723	-0-	6673	3	67	9	Y	61	71	1			35
06	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8384	3	65	9	Y	59	18	1			76
07	8494	X	7889	-0-	-605	-0-	7834	3	55	9	Y	50	83	1			43
08	8494	X	6826	-0-	-1668	-0-	6765	3	61	9	Y	55	60	1			38

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	41	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	146	3	7	4	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	61	3	5	4	Y	-0-					-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.) 87599 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SMB TRUST WELL #: 1 RRCID -> 131506 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T.A.S. (WICHITA-ALBANY) 87838 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
WALSH & WATTS, INC. 895060
O'NEIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 206512 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4716 - 4861

03	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			N	-0-					27
04	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	2			N	-0-					27
05	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			N	-0-					27
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	2			N	-0-					27
07	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-					27
08	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			N	-0-					27

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. 157283
EATON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2551	3	7	9	N	6					138
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1696	3	2	9	N	2					140
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2118	3	1	9	N	1					141
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1897	3	1	9	N	1					142
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2174	3	2	9	N	2					144
*08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2191	3	1	9	N	1					145

G P II ENERGY, INC. 292232
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					157
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					157
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					157
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					157
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					157

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	45	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	40	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	91	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	38	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	90	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		684	-0-	684	1308	684	3			N	-0-					-0-
04	1000	N	440	-0-	-560	748	440	3			N	-0-					-0-
05	1247	N	499	-0-	-748	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		683	-0-	683	1306	683	3			N	-0-					-0-
04	1000	N	440	-0-	-560	746	440	3			N	-0-					-0-
05	1245	N	499	-0-	-746	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
MONCRIEF WELL #: 5 RRCID -> 116322 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1215 - 1500

03	DLQ G-10	1161	-0-	1161	2137	85	1	1076	2	N	-0-						-0-
04	1431	730	-0-	-701	1436	85	1	645	2	N	-0-						-0-
05	2393 R	957	-0-	-1436	-0-	85	1	872	2	N	-0-						-0-
06	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	85	1	946	2	N	-0-						-0-
07	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	85	1	1058	2	N	-0-						-0-
*08	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	85	1	1035	2	N	-0-						-0-

ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

03	DLQ G-10	348	-0-	348	700	76	1	265	2	Y	6						25
						7	9										
04	926 R	226	-0-	-700	-0-	76	1	147	2	Y	3	21	1				7
						3	9										
05	238 R	238	-0-	-0-	-0-	76	1	155	2	Y	6						13
						7	9										
06	245 R	245	-0-	-0-	-0-	76	1	162	2	Y	6						19
						7	9										
07	248 #	170	-0-	-78	-0-	76	1	88	2	Y	5						24
						6	9										
08	341 #	144	-0-	-197	-0-	76	1	61	2	Y	6						30
						7	9										

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						220
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						220
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						220
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						220
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						220
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						220

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						245
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						245
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						245
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						245
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						245
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						245

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

03	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	240	#	152	-0-	-88	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	248	#	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	240	#	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
03	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	3			N	-0-	152	1			301
04	1230	N	809	-0-	-421	-0-	801	3	8	9	N	7					308
05	1271	N	1065	-0-	-206	-0-	1041	3	24	9	N	22					330
06	1200	N	1011	-0-	-189	-0-	987	3	24	9	N	22					352
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					352
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1161	3	11	9	N	10					362

MAUER, R. WELL #: RRCID -> 193889 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1388 - 1775

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2010

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
TXL "C" WELL #: 302 RRCID -> 060847 COMPL. DATE 04/23/1947 TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 209 RRCID -> 020969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 309 RRCID -> 020974 COMPL. DATE 05/10/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17887	X	17799	-0-	-88	-0-	17799	2			Y	-0-					-0-
04	17310	X	7881	-0-	-9429	-0-	7881	2			Y	-0-					-0-
05	20096	X	20096	-0-	-0-	-0-	19884	2	212	9	Y	193	160	0			33
06	21581	X	21581	-0-	-0-	-0-	21457	2	124	9	Y	113	113	0			33
07	22537	X	20526	-0-	-2011	-0-	20266	2	260	9	Y	236	244	0			25
*08	27357	X	27357	-0-	-0-	-0-	27054	2	303	9	Y	275	259	0			41

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

03	2728	X	446	-0-	-2282	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	449	-0-	-2191	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	556	2	930	9	Y	845	714	0			131
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	762	2	625	9	Y	568	534	0			165
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	736	2	820	9	Y	745	830	0			80
*08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	793	2	699	9	Y	635	620	0			95

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (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

03	DLQ G-10		28	-0-	28	53	28	3			Y	-0-					-0-
04	71	N	18	-0-	-53	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SUNRAY ENERGY, INC. 829639
FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

03	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	503	3	88	9	N	80	170	1			58
04	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	278	3	196	4	N	78	67	1			69
								86	9									
05	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	170	3	200	4	N	52					121
								57	9									
06	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	304	3	11	4	N	84	72	1			133
								92	9									
07	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	510	3	6	4	N	80	67	1			146
								88	9									
*08	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	438	3	78	9	N	71	134	1			83

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -21758

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-21758						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-21758						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-21758						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-21758						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-21758						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-21758						Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -21758

TALBOT (CANYON) 88200 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
SHARP IMAGE ENERGY, INC. 770731
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

03	1674	#	1352	-0-	-322	-0-	1278	2	74	9	N	67					314
04	1560	#	1035	-0-	-525	-0-	1011	2	24	9	N	22					336
05	1581	#	1201	-0-	-380	-0-	1128	2	73	9	N	66	187	1			215
06	1530	#	1449	-0-	-81	-0-	1283	2	166	9	N	151	188	1			178
07	1581	#	1549	-0-	-32	-0-	1319	2	230	9	N	209	189	1			198
*08	1420	R	1420	-0-	-0-	-0-	1190	2	230	9	N	209	190	1			217

TAURUS (DEVONIAN) 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 13690 - 13880

03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	60	1	3629	2	N	-0-					160
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	60	1	3544	2	N	-0-					160
05	3689	X	3620	-0-	-69	-0-	60	1	3560	2	N	-0-					160
06	3570	X	3135	-0-	-435	-0-	60	1	3075	2	N	-0-					160
07	3720	X	2351	-0-	-1369	-0-	60	1	2291	2	N	-0-					160
08	3720	X	1987	-0-	-1733	-0-	60	1	1927	2	N	-0-					160

TAURUS (DEVONIAN) //CONT.// 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2113	3	76	9	N	69					132
04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2416	3	48	9	N	44					176
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2875	3	52	9	N	47					223
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2839	3	39	9	N	35	189	1			69
07	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4447	3	77	9	N	70					139
08	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	2509	3	34	9	N	31					170

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TAURUS (ELLENBURGER) 88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215

03	12989	#	12526	-0-	-463	-0-	341	1	11943	3	N	220	202	8			88
							242	9									
04	12570	#	10306	-0-	-2264	-0-	308	1	9943	3	N	50	40	8			98
							55	9									
05	12989	#	12364	-0-	-625	-0-	297	1	11885	3	N	165	149	8			114
							182	9									
06	12120	#	11283	-0-	-837	-0-	319	1	10718	3	N	224	200	8			138
							246	9									
07	12524	#	10302	-0-	-2222	-0-	308	1	9951	3	N	39					177
							43	9									
*08	12707	R	12707	-0-	-0-	-0-	341	1	12325	3	N	37	37	8			177
							41	9									

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

03	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	917	-0-	-43	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	992	X	941	-0-	-51	-0-	941	3			N	-0-					-0-
08	992	X	934	-0-	-58	-0-	934	3			N	-0-					-0-

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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
03	DLQ G-10		2865	-0-	2865	5201	2812	3	53	9	N	48					161
04	8019	X	2818	-0-	-5201	-0-	2754	3	64	9	N	58	178	1			41
05	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1664	3	25	9	N	23					64
06	2760	X	2510	-0-	-250	-0-	2474	3	36	9	N	33					97
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3095	3	37	9	N	34					131
08	2914	X	1592	-0-	-1322	-0-	1569	3	23	9	N	21					152

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH -6- WELL #: 5 RRCID -> 129838 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1638 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		76	-0-	76	138	2	2	74	9	Y	67	156	1			100
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	138					Y	70					170
05	138	N	-0-	-0-	-138	-0-					Y	67					237
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	167	1			131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67					198
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	160	1			103

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC. 278843
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC. 278843
PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE BAR (YATES) 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY 069344
PARKER, J. E. WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030

03	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	131	-0-	-1459	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	682	N	391	-0-	-291	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	510	N	335	-0-	-175	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		422	-0-	422	422	422	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		403	-0-	403	825	403	3			N	-0-					-0-
06	1225	X	400	-0-	-825	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRUTH, CHRIS 135963
UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-					-0-
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2		N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-					-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

03	1457	N	1042	-0-	-415	-0-	1042	2		N	-0-					-0-
04	1200	N	798	-0-	-402	-0-	798	2		N	-0-					-0-
05	1085	N	929	-0-	-156	-0-	929	2		N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-					-0-
08	930	N	725	-0-	-205	-0-	725	2		N	-0-					-0-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

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

03	2542	#	1355	-0-	-1187	-0-	1355	2		N	-0-					-0-
04	2430	#	1499	-0-	-931	-0-	1499	2		N	-0-					-0-
05	2511	#	1569	-0-	-942	-0-	1569	2		N	-0-					-0-
06	1740	#	1676	-0-	-64	-0-	1676	2		N	-0-					-0-
07	1612	#	1608	-0-	-4	-0-	1608	2		N	-0-					-0-
08	1581	#	1567	-0-	-14	-0-	1567	2		N	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

03	1426	X	1102	-0-	-324	-0-	1100	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1380	X	1053	-0-	-327	-0-	1052	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1395	X	1365	-0-	-30	-0-	1362	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
07	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
*08	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2057	3	6	9	N	5	5	8			-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
REEVES-AW-FEE WELL #: 1 RRCID -> 255545 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332

03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

03	4030	X	3014	-0-	-1016	-0-	3005	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	3900	X	1817	-0-	-2083	-0-	1816	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4798	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3900	X	3617	-0-	-283	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
*08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	3			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44925	X	44925	-0-	-0-	-0-	44925	2			N	-0-					-0-
04	41896	X	41896	-0-	-0-	-0-	41896	2			N	-0-					-0-
05	40610	X	35475	-0-	-5135	-0-	35475	2			N	-0-					-0-
06	44476	X	44476	-0-	-0-	-0-	44476	2			N	-0-					-0-
07	44449	X	44449	-0-	-0-	-0-	44449	2			N	-0-					-0-
08	43090	X	42351	-0-	-739	-0-	42351	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

03	6541	X	6438	-0-	-103	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4210	-0-	-1820	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
05	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
06	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	2612	-0-	-3836	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	583	-0-	-3757	-0-	583	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

03	57970	X	54054	-0-	-3916	-0-	54054	2			N	-0-					-0-
04	56100	X	52966	-0-	-3134	-0-	52966	2			N	-0-					-0-
05	57970	X	39477	-0-	-18493	-0-	39477	2			N	-0-					-0-
06	54299	X	54299	-0-	-0-	-0-	54299	2			N	-0-					-0-
07	54746	X	54018	-0-	-728	-0-	54018	2			N	-0-					-0-
08	54746	X	54517	-0-	-229	-0-	54517	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

03	4836	X	4825	-0-	-11	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4026	-0-	-748	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4503	-0-	-177	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4610	-0-	-226	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4671	-0-	-165	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

03	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5537	-0-	-463	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4417	-0-	-1783	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
06	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5993	-0-	-207	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
*08	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2066	-0-	-64	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1644	-0-	-495	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
*08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760
CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	146	1	5248	2	N	-0-					-0-
04	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	46	1	6617	2	N	-0-					-0-
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	120	1	4646	2	N	-0-					-0-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	140	1	4815	2	N	-0-					-0-
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	145	1	3822	2	N	-0-					-0-
*08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	155	1	3067	2	N	-0-					-0-

TOYAH (PENN. 11350) //CONT.// 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BROWNING OIL COMPANY, INC. //CONT.// 103088
TOYAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 152788 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 14960 PERF.11292 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	13	-0-	-359	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
AQUEOUS OPERATING, LLC 028631
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
*05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1597	-0-	-353	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
*07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
*08	2015	X	1043	-0-	-972	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

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
03	26214	X	26214	-0-	-0-	-0-	26214	2			N	-0-					-0-
04	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
*05	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
06	24660	X	16645	-0-	-8015	-0-	16645	2			N	-0-					-0-
*07	25482	X	9363	-0-	-16119	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
*08	20150	X	2954	-0-	-17196	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	743	-0-	-307	-0-	31	1	712	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	561	-0-	-462	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2647	-0-	-205	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
04	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2595	-0-	-9	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2509	-0-	-41	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2519	-0-	-147	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2519	-0-	2519	2519	2519	3			N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 1H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	3365	-0-	-1825	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	683	-0-	-4680	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	2448	-0-	-2742	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	2097	-0-	-2119	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1358	-0-	1358	1358	1358	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	15	-0-	-345	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

JOHNSON STATE WELL #: 14H RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

HARRISON STATE 56-38 WELL #: 3ST RRCID -> 226710 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10943	X	8380	-0-	-2563	-0-	8380	3			N	-0-					-0-
04	9630	X	8497	-0-	-1133	-0-	8497	3			N	-0-					-0-
05	9951	X	1338	-0-	-8613	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
06	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	3			N	-0-					-0-
07	8773	X	7643	-0-	-1130	-0-	7643	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7018	-0-	7018	7018	7018	3			N	-0-					-0-

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10478	X	10062	-0-	-416	-0-	10062	3			N	-0-					37
04	10140	X	9520	-0-	-620	-0-	9520	3			N	-0-					37
05	10478	X	9697	-0-	-781	-0-	9697	3			N	-0-					37
06	10140	X	9567	-0-	-573	-0-	9567	3			N	-0-					37
07	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	3			N	-0-					37
08	DLQ G-10		10246	-0-	10246	10246	10246	3			N	-0-					37

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BLOCK 72 STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 27-11 WELL #: 1 RRCID -> 232749 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12111 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLK 59 ST 37 WELL #: 1H RRCID -> 235757 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11891 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	465	N	13	-0-	-452	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8533	X	4394	-0-	-4139	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
06	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	4623	-0-	4623	4623	4623	3			N	-0-					-0-

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MUNN STATE 59-30 WELL #: 1 RRCID -> 239255 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6808	-0-	-136	-0-	6805	3	3	9	N	3					3
04	6720	X	6488	-0-	-232	-0-	6488	3			N	-0-					3
05	6727	X	6416	-0-	-311	-0-	6416	3			N	-0-					3
06	6600	X	5923	-0-	-677	-0-	5923	3			N	-0-					3
07	6820	X	6481	-0-	-339	-0-	6481	3			N	-0-					3
08	DLQ G-10		6426	-0-	6426	6426	6426	3			N	-0-					3

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19530	X	15733	-0-	-3797	-0-	15733	3			N	-0-					-0-
04	18900	X	17937	-0-	-963	-0-	17937	3			N	-0-					-0-
05	20190	X	20190	-0-	-0-	-0-	20190	3			N	-0-					-0-
06	15510	X	14306	-0-	-1204	-0-	14306	3			N	-0-					-0-
07	18538	X	15378	-0-	-3160	-0-	15378	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		16631	-0-	16631	16631	16631	3			N	-0-					-0-

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
03	19623	X	12260	-0-	-7363	-0-	12260	3			N	-0-					-0-
04	13860	X	11549	-0-	-2311	-0-	11549	3			N	-0-					-0-
05	17670	X	8021	-0-	-9649	-0-	8021	3			N	-0-					-0-
06	17100	X	34	-0-	-17066	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	3			N	-0-					-0-

WRIGHT STATE 70-5 WELL #: 1RE RRCID -> 242235 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11416 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	5382	-0-	2282	2282	5382	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	6561	-0-	3561	5843	6561	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5307	-0-	2207	8050	5307	3			N	-0-					-0-
06	14407	X	6357	-0-	-8050	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
07	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
*08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27289	X	9677	-0-	-17612	-0-	9677	3			N	-0-					-0-
04	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	3			N	-0-					-0-
05	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	3			N	-0-					-0-
06	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	9812	3			N	-0-					-0-
07	9424	X	2510	-0-	-6914	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6560	-0-	6560	6560	6560	3			N	-0-					-0-

BLOCK 58 ST 40-14 WELL #: 1H RRCID -> 243000 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12377 PERF.15538 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	3			N	-0-					-0-
04	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
05	71	X	71	-0-	-0-	-0-	3	3	68	9	N	62					62
06	8760	X	2235	-0-	-6525	-0-	2235	3			N	-0-					62
07	9052	X	1055	-0-	-7997	-0-	1055	3			N	-0-					62
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10106	X	8922	-0-	-1184	-0-	8922	3			N	-0-					-0-
04	9780	X	8604	-0-	-1176	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
05	10106	X	9100	-0-	-1006	-0-	9100	3			N	-0-					-0-
06	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	3			N	-0-					-0-
07	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10650	-0-	10650	10650	10650	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	8	-0-	-7184	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	4	-0-	-6956	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	868	X	3	-0-	-865	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					3
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BLOCK 58 STATE 42 WELL #: 1H RRCID -> 244453 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11947 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5905	-0-	-140	-0-	5905	3			N	-0-					-0-
04	8760	X	4553	-0-	-4207	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
05	9052	X	75	-0-	-8977	-0-	21	3	54	9	N	49					49
06	8760	X	233	-0-	-8527	-0-	233	3			N	-0-					49
07	5890	X	35	-0-	-5855	-0-	35	3			N	-0-					49
08	T. A.		1539	-0-	1539	1539	1539	3			N	-0-					49

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	15600	3			N	-0-					-0-
04	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	15097	3			N	-0-					-0-
05	14167	X	13907	-0-	-260	-0-	13907	3			N	-0-					-0-
06	13710	X	13661	-0-	-49	-0-	13661	3			N	-0-					-0-
07	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	14503	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14228	-0-	14228	14228	14228	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16996	X	16996	-0-	-0-	-0-	16996	3			N	-0-					-0-
04	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	17820	3			N	-0-					-0-
05	18193	X	18193	-0-	-0-	-0-	18193	3			N	-0-					-0-
06	17410	X	17410	-0-	-0-	-0-	17410	3			N	-0-					-0-
07	18403	X	18403	-0-	-0-	-0-	18403	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		18568	-0-	18568	18568	18568	3			N	-0-					-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105482	X	8901	-0-	-96581	-0-	8901	3			N	-0-					3
04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					3
05	22041	X	17464	-0-	-4577	-0-	17464	3			N	-0-					3
06	21330	X	-0-	-0-	-21330	-0-					N	-0-					3
07	22041	X	21	-0-	-22020	-0-	21	3			N	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3515	X	2217	-0-	-1298	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	1651	-0-	-3340	-0-	1650	3	1	9	N	1					1
06	4320	X	1325	-0-	-2995	-0-	1325	3			N	-0-					1
07	3658	X	2658	-0-	-1000	-0-	2658	3			N	-0-					1
08	DLQ G-10		3503	-0-	3503	3503	3503	3			N	-0-					1

YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18800	X	18800	-0-	-0-	-0-	18800	3			N	-0-					-0-
04	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-	17526	3			N	-0-					-0-
05	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	16461	3			N	-0-					-0-
06	18180	X	9930	-0-	-8250	-0-	9930	3			N	-0-					-0-
07	20252	X	20252	-0-	-0-	-0-	20252	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		29309	-0-	29309	29309	29309	3			N	-0-					-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6871	3	11	9	N	10					198
04	5340	X	5092	-0-	-248	-0-	5085	3	7	9	N	6					204
05	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	3			N	-0-					204
06	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	3			N	-0-					204
07	6882	X	5932	-0-	-950	-0-	5932	3			N	-0-					204
08	DLQ G-10		4329	-0-	4329	4329	4329	3			N	-0-					204

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
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	836	-0-	-2512	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
07	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9010	-0-	9010	9010	9010	3			N	-0-					-0-

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13392	X	12441	-0-	-951	-0-	12441	3			N	-0-					-0-
04	12690	X	12050	-0-	-640	-0-	12050	3			N	-0-					-0-
05	12555	X	12362	-0-	-193	-0-	12362	3			N	-0-					-0-
06	12150	X	11639	-0-	-511	-0-	11639	3			N	-0-					-0-
07	12555	X	9747	-0-	-2808	-0-	9747	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12874	-0-	12874	12874	12874	3			N	-0-					-0-

HODGE STATE 70-24 WELL #: 1H RRCID -> 246601 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE 72-7 WELL #: 1H RRCID -> 246948 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11333 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TORREZ STATE 61 WELL #: 1H RRCID -> 247107 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	15017	3			N	-0-					-0-
04	13920	X	13325	-0-	-595	-0-	13325	3			N	-0-					-0-
05	13640	X	13370	-0-	-270	-0-	13370	3			N	-0-					-0-
06	14520	X	12795	-0-	-1725	-0-	12795	3			N	-0-					-0-
07	15004	X	13000	-0-	-2004	-0-	13000	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10180	-0-	10180	10180	10180	3			N	-0-					-0-

BRENNAND STATE 72-10 WELL #: 1H RRCID -> 247954 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13146 - 13951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
04	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	3			N	-0-					-0-
05	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	3			N	-0-					-0-
06	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	3			N	-0-					-0-
07	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
*08	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	3			N	-0-					-0-

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

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
03	8742	X	3127	-0-	-5615	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
04	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	3			N	-0-					-0-
05	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	3			N	-0-					-0-
06	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
07	8773	X	4216	-0-	-4557	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6660	-0-	6660	6660	6660	3			N	-0-					-0-

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
03	3100	N	3273	-0-	173	173	3273	3			N	-0-					-0-
04	2934	N	2761	-0-	-173	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	1503	-0-	-297	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
07	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
*08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15717	X	14751	-0-	-966	-0-	14751	3			N	-0-					33
04	15210	X	14220	-0-	-990	-0-	14220	3			N	-0-					33
05	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	14850	3			N	-0-					33
06	14310	X	14069	-0-	-241	-0-	14069	3			N	-0-					33
07	14787	X	12914	-0-	-1873	-0-	12914	3			N	-0-					33
08	DLQ G-10		14007	-0-	14007	14007	14007	3			N	-0-					33

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASER TXL WELL #: 1046 RRCID -> 201909 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASER TXL WELL #: 12 RRCID -> 214787 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4713 - 4730

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
FRASER TXL "A" WELL #: 7 RRCID -> 203642 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4521 - 4526

*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	N	7					34
							8	9									
*04	120	N	56	-0-	-64	-0-	48	2	8	9	N	7					41
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	92	2	7	9	N	6					47
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 32 RRCID -> 203864 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4568 - 4576

*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	15	1	488	2	N	-0-					1
*04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					1
*05	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			N	-0-					1
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	44					45
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					45

FRASER TXL "A" WELL #: 9 RRCID -> 205340 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 4538 - 4548

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
FRASER TXL WELL #: 11 RRCID -> 208380 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4976 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 30 RRCID -> 216284 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4671 - 4680

*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	N	-0-					2
*04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					2
*05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					2
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					2

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

03	3348	X	1203	-0-	-2145	-0-	37	1	1166	2	N	-0-					190
04	3060	X	2752	-0-	-308	-0-	2752	2			N	-0-					190
05	2821	X	1386	-0-	-1435	-0-	1386	2			N	-0-					190
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					190
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					190
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

V-TWIN (CHERRY CANYON) 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
ROAD KING WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968

03	465	#	447	-0-	-18	-0-	364	2	83	9	N	75					324
04	450	#	438	-0-	-12	-0-	361	2	77	9	N	70	165	1			229
05	527	#	344	-0-	-183	-0-	287	2	57	9	N	52	166	1			115
06	510	#	438	-0-	-72	-0-	352	2	86	9	N	78					193
07	527	#	506	-0-	-21	-0-	386	2	120	9	N	109					302
08	465	#	463	-0-	-2	-0-	390	2	73	9	N	66	178	1			190

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

03	5146	X	4985	-0-	-161	-0-	4949	3	36	9	N	33	12	8			63
04	4980	X	4843	-0-	-137	-0-	4834	3	9	9	N	8	8	8			63
05	5084	X	4942	-0-	-142	-0-	4894	3	48	9	N	44	2	8			105
06	4920	X	4767	-0-	-153	-0-	4752	3	15	9	N	14	94	1	11	8	14
07	5084	X	5045	-0-	-39	-0-	4956	3	89	9	N	81	10	8			85
08	4991	X	4869	-0-	-122	-0-	4844	3	25	9	N	23	5	8			103

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEXCO ENERGY CORPORATION //CONT.// 562563
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	114	3	32	9	N	29	8	8			65
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	69	3	1	9	N	1	1	8			65
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	69	3	48	9	N	44	2	8			107
06	150	N	71	-0-	-79	-0-	67	3	4	9	N	4	94	1	1	8	16
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	80	3	89	9	N	81	1	8			96
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	82	3	26	9	N	24	5	8			115

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090283 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 5050 - 5785

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	402	2	131	4	N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	166	1	435	2	N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	181	1	310	2	N	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	701	1	598	2	N	-0-					-0-
*07	620	N	352	-0-	-268	-0-	192	1	160	2	N	-0-					-0-
08	496	N	107	-0-	-389	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

03	DLQ G-10		9205	-0-	9205	15814	7196	2	2009	4	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8586	-0-	8586	24400	1864	1	6722	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		19705	-0-	19705	44105	6945	1	12760	2	N	-0-					-0-
06	71187	X	27082	-0-	-44105	-0-	11046	1	16036	2	N	-0-					-0-
*07	21867	X	21867	-0-	-0-	-0-	11949	1	9918	2	N	-0-					-0-
*08	22346	X	22346	-0-	-0-	-0-	2661	1	9511	2	N	-0-					-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) //CONT.// 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		66869	-0-	66869	119746	52564	2	14305	4	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		62088	-0-	62088	181834	13960	1	48128	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		46607	-0-	46607	228441	15698	1	30909	2	N	-0-			-0-
06	288401	X	59960	-0-	-228441	-0-	24525	1	35435	2	N	-0-			-0-
*07	49942	X	49942	-0-	-0-	-0-	27290	1	22652	2	N	-0-			-0-
08	61907	X	30666	-0-	-31241	-0-	132	1	14753	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

03	51674	X	1823	-0-	-49851	-0-	1823	2			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	55180	X	-0-	-0-	-55180	-0-					N	-0-			-0-
06	53400	X	39458	-0-	-13942	-0-	39458	2			N	-0-			-0-
07	55180	X	21496	-0-	-33684	-0-	21496	2			N	-0-			-0-
*08	45767	X	45767	-0-	-0-	-0-	45767	2			N	-0-			-0-

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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

03	13113	X	10481	-0-	-2632	-0-	10481	2			N	-0-			1
04	12690	X	9408	-0-	-3282	-0-	9408	2			N	-0-			1
05	12307	X	7546	-0-	-4761	-0-	7546	2			N	-0-			1
06	11550	X	9851	-0-	-1699	-0-	568	1	9283	2	N	-0-			1
07	11935	X	9860	-0-	-2075	-0-	510	1	9350	2	N	-0-			1
*08	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	550	1	10258	2	N	-0-			1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

03	25172	X	23496	-0-	-1676	-0-	23496	2			N	-0-			53
04	24360	X	23311	-0-	-1049	-0-	23311	2			N	-0-			53
05	25172	X	16531	-0-	-8641	-0-	16531	2			N	-0-			53
06	24072	X	24072	-0-	-0-	-0-	150	1	23922	2	N	-0-			53
07	29713	X	29713	-0-	-0-	-0-	155	1	29558	2	N	-0-			53
*08	25941	X	25941	-0-	-0-	-0-	135	1	25806	2	N	-0-			53

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
04	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	13805	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
06	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
07	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
*08	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-

GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	651	N	512	-0-	-139	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13175	X	11851	-0-	-1324	-0-	11851	2			Y	-0-					-0-
04	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	12872	2			Y	-0-					-0-
05	13175	X	10326	-0-	-2849	-0-	10326	2			Y	-0-					-0-
06	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	937	1	12619	2	Y	-0-					-0-
07	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	982	1	15160	2	Y	-0-					-0-
*08	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	839	1	12946	2	Y	-0-					-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
RW OPERATING CORP. 739826
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1905	R	1905	-0-	-0-	-0-	1899	2	6	9	N	5					157
04	1440	#	1361	-0-	-79	-0-	1355	2	6	9	N	5					162
05	1457	#	1236	-0-	-221	-0-	1225	2	11	9	N	10					172
06	1830	#	1489	-0-	-341	-0-	1475	2	14	9	N	13					185
07	1891	#	1400	-0-	-491	-0-	1390	2	10	9	N	9					194
08	1891	#	1113	-0-	-778	-0-	1112	2	1	9	N	1					195

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	#	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					53
04	810	#	799	-0-	-11	-0-	799	2			N	-0-					53
05	837	#	694	-0-	-143	-0-	694	2			N	-0-					53
06	853	R	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					53
07	837	#	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					53
08	837	#	687	-0-	-150	-0-	687	2			N	-0-					53

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
03	930	#	864	-0-	-66	-0-	864	2			Y	-0-					22
04	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	986	2	41	9	Y	37	29	1			30
05	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					30
06	1287	R	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					30
07	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					30
08 DLQ G-10			664	-0-	664	664	664	2			Y	-0-					30

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
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
03	662	R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					20
04	756	R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					20
05	775	#	448	-0-	-327	-0-	448	2			Y	-0-					20
06	750	#	445	-0-	-305	-0-	445	2			Y	-0-					20
07	775	#	595	-0-	-180	-0-	595	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		510	-0-	510	510	510	2			Y	-0-					20

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
03	166	R	166	-0-	-0-	-0-	143	2	23	9	Y	21	28	1			11
04	204	R	204	-0-	-0-	-0-	163	2	41	9	Y	37	29	1			19
05	175	R	175	-0-	-0-	-0-	155	2	20	9	Y	18					37
06	176	R	176	-0-	-0-	-0-	154	2	22	9	Y	20	20	1			37
07	345	R	345	-0-	-0-	-0-	310	2	35	9	Y	32	38	1			31
08	DLQ G-10		233	-0-	233	233	210	2	23	9	Y	21	47	1			5

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
03	835	R	835	-0-	-0-	-0-	768	2	67	9	Y	61	56	1			13
04	962	R	962	-0-	-0-	-0-	877	2	85	9	Y	77	86	1			4
05	923	R	923	-0-	-0-	-0-	865	2	58	9	Y	53					57
06	928	R	928	-0-	-0-	-0-	860	2	68	9	Y	62	61	1			58
07	1148	R	1148	-0-	-0-	-0-	1045	2	103	9	Y	94	113	1			39
08	DLQ G-10		661	-0-	661	661	591	2	70	9	Y	64	71	1			32

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
03	844	R	844	-0-	-0-	-0-	800	2	44	9	Y	40	26	1			60
04	976	R	976	-0-	-0-	-0-	913	2	63	9	Y	57	57	1			60
05	934	R	934	-0-	-0-	-0-	895	2	39	9	Y	35					95
06	934	R	934	-0-	-0-	-0-	890	2	44	9	Y	40	40	1			95
07	975	R	975	-0-	-0-	-0-	905	2	70	9	Y	64	76	1			83
08	DLQ G-10		663	-0-	663	663	617	2	46	9	Y	42	47	1			78

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	942	R	942	-0-	-0-	-0-	853	2	89	9	Y	81	83	1			50
04	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	974	2	108	9	Y	98	114	1			34
05	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	955	2	77	9	Y	70					104
06	1039	R	1039	-0-	-0-	-0-	949	2	90	9	Y	82	81	1			105
07	905	R	905	-0-	-0-	-0-	802	2	103	9	Y	94	113	1			86
08	DLQ G-10		831	-0-	831	831	762	2	69	9	Y	63	47	1			102

UNIVERSITY "4" WELL #: 5 RRCID -> 183365 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6208 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	56	1			69
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	86	1			60
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					113
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	61	1			114
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	38	1			107
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	24	1			104

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	787	R	787	-0-	-0-	-0-	742	2	45	9	Y	41	28	1			58
04	910	R	910	-0-	-0-	-0-	847	2	63	9	Y	57	57	1			58
05	874	R	874	-0-	-0-	-0-	835	2	39	9	Y	35					93
06	875	R	875	-0-	-0-	-0-	831	2	44	9	Y	40	40	1			93
07	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	1002	2	70	9	Y	64	76	1			81
08	DLQ G-10		616	-0-	616	616	570	2	46	9	Y	42	71	1			52

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

03	1364	#	917	-0-	-447	-0-	917	3			N	-0-					-0-
04	1410	#	861	-0-	-549	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	1457	#	873	-0-	-584	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	1410	#	912	-0-	-498	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	1147	#	1021	-0-	-126	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
*08	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

03	1116	#	992	-0-	-124	-0-	992	3			N	-0-					114
04	1050	#	1040	-0-	-10	-0-	1040	3			N	-0-					114
05	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					114
06	1101	R	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					114
07	1085	#	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			N	-0-					114
08	1085	#	979	-0-	-106	-0-	979	2			N	-0-					114

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	3	1	9	Y	1					9
04	720	N	604	-0-	-116	-0-	601	3	3	9	Y	3					12
05	744	N	652	-0-	-92	-0-	649	2	3	9	Y	3					15
06	690	N	550	-0-	-140	-0-	547	2	3	9	Y	3					18
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	615	2	29	9	Y	26					44
*08	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			Y	-0-					44

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. M. (WOLFCAMP) //CONT.// 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	853	-0-	-46	-0-	816	3	37	9	N	34					189
04	840	N	827	-0-	-13	-0-	799	3	28	9	N	25	169	1			45
05	899	N	839	-0-	-60	-0-	828	2	11	9	N	10					55
06	840	N	780	-0-	-60	-0-	771	2	9	9	N	8					63
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	813	2	80	9	N	73					136
*08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	790	2	168	9	N	153	153	1			136

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

03	155	#	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					89
04	150	#	63	-0-	-87	-0-	63	3			N	-0-					89
05	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					89
06	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					89
*07	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					89
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

03	899	#	489	-0-	-410	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	870	#	279	-0-	-591	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	967	R	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	873	R	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	868	#	113	-0-	-755	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	961	#	355	-0-	-606	-0-	355	3			N	-0-					-0-

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

*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 07155 03/01/2013

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 242 RRCID -> 021000 COMPL. DATE 08/17/1992 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1138	-0-	1138	2168	1112	2	26	9	Y	24	26	1			4
04	DLQ G-10		631	-0-	631	2799	619	2	12	9	Y	11	12	1			3
05	1200	N	1133	-0-	-67	2732	1118	2	15	9	Y	14	14	1			3
06	3000	N	1136	-0-	-1864	868	1117	2	19	9	Y	17	18	1			2
07	1920	N	1052	-0-	-868	-0-	1031	2	21	9	Y	19	18	1			3
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					3

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		641	-0-	641	1227	612	2	29	9	Y	26	28	1			3
04	DLQ G-10		359	-0-	359	1586	340	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	1700	N	674	-0-	-1026	560	652	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	1167	N	607	-0-	-560	-0-	582	2	25	9	Y	23	23	1			3
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	574	2	33	9	Y	30	29	1			4
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	DLQ G-10		78	-0-	78	153	71	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	DLQ G-10		45	-0-	45	198	41	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	329	N	131	-0-	-198	-0-	127	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	91	2	21	9	Y	19	17	1			3
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	90	2	7	9	Y	6	8	1			1
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					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
03	DLQ G-10		1776	-0-	1776	3442	1740	2	36	9	Y	33	33	1			4
04	DLQ G-10		987	-0-	987	4429	970	2	17	9	Y	15	16	1			3
05	1200	N	1643	-0-	443	4872	1618	2	25	9	Y	23	23	1			3
06	3000	N	1655	-0-	-1345	3527	1632	2	23	9	Y	21	22	1			2
07	3100	N	1663	-0-	-1437	2090	1638	2	25	9	Y	23	21	1			4
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	447					Y	NO RPT					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	DLQ G-10		177	-0-	177	354	134	2	43	9	Y	39	42	1			5
04	DLQ G-10		213	-0-	213	567	101	2	59	4	Y	48	44	1			9
							53	9									
05	821	N	254	-0-	-567	-0-	183	2	36	4	Y	32	37	1			4
							35	9									
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	214	2	4	4	Y	17	24	1			2
							19	9									
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	246	2	2	4	Y	23	21	1			4
							25	9									
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					4

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		950	-0-	950	1802	914	2	36	9	Y	33	33	1			4
04	DLQ G-10		510	-0-	510	2312	493	2	17	9	Y	15	16	1			3
05	1200	N	904	-0-	-296	2016	879	2	25	9	Y	23	23	1			3
06	2793	N	777	-0-	-2016	-0-	754	2	23	9	Y	21	22	1			2
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	867	2	25	9	Y	23	21	1			4
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					4

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		932	-0-	932	1809	889	2	43	9	Y	39	43	1			5
04	DLQ G-10		523	-0-	523	2332	494	2	29	9	Y	26	26	1			5
05	1700	N	824	-0-	-876	1456	798	2	26	9	Y	24	26	1			3
*06	2297	N	841	-0-	-1456	-0-	798	2	43	9	Y	39	40	1			4
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	806	2	51	9	Y	46	42	1			8
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					8

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1151	-0-	1151	2303	1115	2	36	9	Y	33	33	1			4
04	DLQ G-10		692	-0-	692	2995	675	2	17	9	Y	15	16	1			3
05	1200	N	1394	-0-	194	3189	1369	2	25	9	Y	23	23	1			3
06	3000	N	1132	-0-	-1868	1321	1109	2	23	9	Y	21	22	1			2
07	2505	N	1184	-0-	-1321	-0-	1159	2	25	9	Y	23	21	1			4
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		935	-0-	935	1793	909	2	26	9	Y	24	26	1			4
04	DLQ G-10		521	-0-	521	2314	509	2	12	9	Y	11	12	1			3
05	1700	N	970	-0-	-730	1584	955	2	15	9	Y	14	14	1			3
06	2460	N	876	-0-	-1584	-0-	857	2	19	9	Y	17	18	1			2
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	848	2	21	9	Y	19	18	1			3
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					3

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 944 RRCID -> 171357 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3062 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		186	-0-	186	416	141	2	45	9	Y	41	49	1			5
04	DLQ G-10		134	-0-	134	550	81	2	53	9	Y	48	44	1			9
05	750	N	200	-0-	-550	-0-	133	2	67	9	Y	61	63	1			7
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	192	2	24	9	Y	22	28	1			3
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	262	2	24	9	Y	22	21	1			4
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					4

WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		473	-0-	473	855	447	2	26	9	Y	24	26	1			4
04	DLQ G-10		419	-0-	419	1274	244	2	155	4	Y	18	17	1			5
							20	9									
05	1689	N	415	-0-	-1274	-0-	309	2	85	4	Y	19	20	1			4
							21	9									
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	337	2	36	9	Y	33	35	1			3
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	391	2	3	4	Y	25	24	1			4
							28	9									
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					4

WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	190	2	15	4	Y	26	25	1			5
							29	9									
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	163	2	1	4	Y	24	22	1			7
							26	9									
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	105	2	7	4	Y	17	20	1			4
							19	9									
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	23	2	36	9	Y	33	29	1			8
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	52	2	1	4	Y	20	22	1			6
							22	9									
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	70	2	37	9	Y	34	28	1			12
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	174	2	26	9	Y	24	32	1			4
*04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	100	2	53	4	Y	18	17	1			5
							20	9									
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	161	2	31	4	Y	19	20	1			4
							21	9									
*06	120	N	119	-0-	-1	-0-	95	2	5	4	Y	17	20	1			2
							19	9									
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	45	2	21	9	Y	19	18	1			3
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WADDELL, W. N. WELL #: 821 RRCID -> 201846 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
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
03	DLQ G-10		269	-0-	269	623	241	2	28	9	Y	25	32	1			4
04	DLQ G-10		277	-0-	277	900	153	2	85	4	Y	35	29	1			10
							39	9									
05	1186	N	286	-0-	-900	-0-	211	2	52	4	Y	21	27	1			4
							23	9									
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	259	2	5	4	Y	28	35	1			3
							31	9									
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	276	2	3	4	Y	40	36	1			7
							44	9									
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					7

WADDELL, W. N. WELL #: 99 RRCID -> 226204 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2990 - 3097

*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 37331 03/01/2013

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 12 RRCID -> 167030 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 3123 - 3180

03	DLQ G-10		617	-0-	617	1038	533	3	84	9	Y	76	74	1			29
04	DLQ G-10		595	-0-	595	1633	372	3	147	4	Y	69	65	1			33
							76	9									
05	DLQ G-10		599	-0-	599	2232	388	3	135	4	Y	69	69	1			33
							76	9									
06	2805	N	573	-0-	-2232	-0-	501	3	72	9	Y	65	70	1			28
07	620	N	578	-0-	-42	-0-	502	3	76	9	Y	69	75	1			22
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	495	3	17	4	Y	68	65	1			25
							75	9									

EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	195	3	34	9	Y	31	31	1			2
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	148	3	29	9	Y	26	24	1			4
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	141	3	23	9	Y	21	21	1			4
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	169	3	25	9	Y	23	23	1			4
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	163	3	28	9	Y	25	27	1			2
08	DLQ G-10		201	-0-	201	201	172	3	29	9	Y	26	24	1			4

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

03	837	N	810	-0-	-27	-0-	809	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	794	3	2	9	Y	2	1	1			2
05	806	N	770	-0-	-36	-0-	769	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	803	3	4	9	Y	4	2	1			3
07	837	N	798	-0-	-39	-0-	781	3	17	9	Y	15	3	1			15
08	DLQ G-10		864	-0-	864	864	820	3	44	9	Y	40	30	1			25

WAGON WHEEL (PENN) 94640 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1112 RRCID -> 154680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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

03	1550	X	1348	-0-	-202	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
04	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1217	-0-	-333	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	161	-0-	-1129	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
*08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EO RESOURCES, LLC 253363
FROST, J. WELL #: 4 RRCID -> 143428 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4714 - 4724

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP //CONT.// 253364
HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

G P II ENERGY, INC. 292232
STRAIN, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 134402 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880

03	376	X	376	-0-	-0-	-0-	347	2	29	9	Y	26	24	1			7
04	360	N	278	-0-	-82	-0-	252	2	26	9	Y	24	27	1			4
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	119	2	34	9	Y	31	31	1			4
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	352	2	34	9	Y	31	30	1			5
*07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	372	2	33	9	Y	30	27	1			8
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	119	2	28	9	Y	25	29	1			4

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

03	279	N	263	-0-	-16	-0-	262	3	1	9	N	1					59
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	268	3	3	9	N	3					62
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1	9	N	1					63
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	282	3	2	9	N	2					65
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	248	3	2	9	N	2					67
08	465	N	181	-0-	-284	-0-	179	3	2	9	N	2					69

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

03	4929	X	4197	-0-	-732	-0-	4160	3	37	9	Y	34	131	1			4
04	4770	X	3958	-0-	-812	-0-	3896	3	62	9	Y	56					60
05	4743	X	3822	-0-	-921	-0-	3770	3	52	9	Y	47					107
06	4170	X	3945	-0-	-225	-0-	3906	3	39	9	Y	35	127	1			15
07	4309	X	3963	-0-	-346	-0-	3916	3	47	9	Y	43					58
08	4185	X	4003	-0-	-182	-0-	3962	3	41	9	Y	37					95

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	62	N	55	-0-	-7	-0-	54	3	1	9	Y	1	10	1			10
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	22	3	1	9	Y	1					11
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1					12
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	58	3	1	9	Y	1	2	1			11
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	9	Y	1					12
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	43	3	1	9	Y	1					13

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

03	248	N	163	-0-	-85	-0-	162	3	1	9	Y	1	10	1			8
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	398	3	7	9	Y	6					14
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	581	3	8	9	Y	7					21
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	681	3	12	9	Y	11	22	1			10
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	612	3	7	9	Y	6					16
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	551	3	6	9	Y	5					21

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
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
03	775	N	683	-0-	-92	-0-	676	3	7	9	Y	6					92
04	750	N	661	-0-	-89	-0-	652	3	9	9	Y	8					100
05	682	N	620	-0-	-62	-0-	611	3	9	9	Y	8					108
06	660	N	538	-0-	-122	-0-	535	3	3	9	Y	3					111
07	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			Y	-0-					111
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	3	1	9	Y	1					112

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	3	3	9	Y	3					40
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	287	3	3	9	Y	3					43
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	334	3	6	9	Y	5					48
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	Y	2					50
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					50
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					50

INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	754	-0-	-116	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
*08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					69
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	994	2	1	9	Y	1					70
05	1023	N	933	-0-	-90	-0-	932	2	1	9	Y	1					71
06	1050	N	923	-0-	-127	-0-	921	2	2	9	Y	2					73
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1134	2	3	9	Y	3					76
*08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1003	2	2	9	Y	2					78

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FIDELITY TRUST CO., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084

03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					876
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					876
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					876
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					876
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					876
08	DLQ G-10		493	-0-	493	493	425	3	68	9	Y	62					938

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TRIUMPH EXPLORATION, INC. 871156
HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 069204 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			N	-0-					190
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					190
05	651	N	457	-0-	-194	-0-	457	2			N	-0-					190
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					190
*07	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	2			N	-0-					190
08	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	2			N	-0-					190

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 030687 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 5091 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 8 RRCID -> 033618 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 5197 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 18 RRCID -> 133265 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4823 - 4937

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 20 RRCID -> 133615 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 4890 - 4989

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 6 RRCID -> 168021 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 18001 PERF. 4802 - 4958

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	23478	X	11516	-0-	-11962	-0-	11516	3			Y	-0-					170
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
05	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					Y	-0-					170
06	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					Y	-0-					170
07	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	3			Y	-0-					170
08	DLQ G-10		10411	-0-	10411	10411	10402	3	9	9	Y	8					178

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

03	29915	X	12502	-0-	-17413	-0-	12501	3	1	9	Y	1					33
04	25560	X	12139	-0-	-13421	-0-	12138	3	1	9	Y	1					34
05	26412	X	21558	-0-	-4854	-0-	21558	3			Y	-0-	7	0			27
06	31898	X	31898	-0-	-0-	-0-	31898	3			Y	-0-					27
07	36485	X	36485	-0-	-0-	-0-	36484	3	1	9	Y	1					28
*08	33243	X	33243	-0-	-0-	-0-	33233	3	10	9	Y	9					37

WAHA (DEVONIAN) //CONT.// 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	465	N	262	-0-	-203	-0-	262	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WAHA (ELLENBURGER) 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

03	2883	N	2241	-0-	-642	B	-0-	2235	3	6 9	Y	5					44
04	2875	N	2875	-0-	-0-	B	-0-	2869	3	6 9	Y	5					49
05	3100	N	3013	-0-	-87	B	-0-	3007	3	6 9	Y	5					54
06	2340	N	2340	-0-	-0-	B	-0-	2337	3	3 9	Y	3					57
07	2976	N	2454	-0-	-522	B	-0-	2448	3	6 9	Y	5	37	1			25
*08	3211	N	3211	-0-	-0-	B	-0-	3209	3	2 9	Y	2					27

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	25823	N	22404	-0-	-3419	B	-0-	22404	2		N	-0-					-0-
04	24189	N	24189	-0-	-0-	B	-0-	24189	2		N	-0-					-0-
05	24204	N	24204	-0-	-0-	B	-0-	24204	2		N	-0-					-0-
06	23606	N	23606	-0-	-0-	B	-0-	23606	2		N	-0-					-0-
07	24986	N	23665	-0-	-1321	B	-0-	23665	2		N	-0-					-0-
08	24211	N	18360	-0-	-5851	B	-0-	18360	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SHELL WESTERN E&P 774719
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2293	-0-	-156 B	-0-	2293	3			Y	-0-					6
04	2731	N	2731	-0-	-0- B	-0-	2731	3			Y	-0-					6
05	2480	N	2237	-0-	-243 B	-0-	2237	3			Y	-0-					6
06	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	3			Y	-0-					6
07	2480	N	2347	-0-	-133 B	-0-	2347	3			Y	-0-					6
*08	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	3			Y	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1919		CANCELLED UNDERAGE ->		-4089										
03	30938		24312	-0-	-6626 B	-8545	24311	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	28750		29839	-0-	1089 B	-7456	29839	3			N	-0-					-0-
05	30690		26465	-0-	-4225 B	-11681	26465	3			N	-0-					-0-
06	28999		21982	-0-	-7017 B	-18698	21982	3			N	-0-					-0-
07	30845		31118	-0-	273 B	-18425	31118	3			N	-0-					-0-
08	30845		27564	-0-	-3281 B	-21706	27564	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-21149		CANCELLED UNDERAGE ->		-557										

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

03	GAS STRG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

03	GAS STRG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

03	GAS STRG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

03	GAS STRG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP //CONT.// 253364
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
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (KINDERHOOK) 94648 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

03	17112	15512	-0-	-1600	-0-	15489	3	23	9	N	21					124
04	16560	14346	-0-	-2214	-0-	14324	3	22	9	N	20					144
05	15965 #	14827	-0-	-1138	-0-	14826	3	1	9	N	1					145
06	15390 #	13268	-0-	-2122	-0-	13264	3	4	9	N	4					149
07	15903 #	12496	-0-	-3407	-0-	12484	3	12	9	N	11					160
08	15500 #	11950	-0-	-3550	-0-	11937	3	13	9	N	12					172

WAHA (MISSISSIPPIAN) 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

03	5425 X	4901	-0-	-524	-0-	4893	3	8	9	Y	7	2	8			53
04	5250 X	4198	-0-	-1052	-0-	4191	3	7	9	Y	6					59
05	4650 X	4204	-0-	-446	-0-	4200	3	4	9	Y	4					63
06	4740 X	3709	-0-	-1031	-0-	3705	3	4	9	Y	4					67
07	4898 X	3960	-0-	-938	-0-	3956	3	4	9	Y	4	43	1			28
08	4898 X	4437	-0-	-461	-0-	4434	3	3	9	Y	3					31

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

03	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	9676	2	30	9	N	27					103
04	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	9411	2	32	9	N	29					132
05	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	9283	2	18	9	N	16					148
06	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8667	2	6	9	N	5					153
07	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	8972	2	12	9	N	11					164
*08	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					164

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

03	12462 X	9454	-0-	-3008	-0-	9446	3	8	9	Y	7					194
04	12060 X	11305	-0-	-755	-0-	11287	3	18	9	Y	16					210
05	12462 X	9778	-0-	-2684	-0-	9763	3	15	9	Y	14	46	0			178
06	12060 X	9175	-0-	-2885	-0-	9175	3			Y	-0-	2	0			176
07	11687 X	9568	-0-	-2119	-0-	9560	3	8	9	Y	7	1	8			182
08	11191 X	9715	-0-	-1476	-0-	9715	3			Y	-0-					209

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44082	X	33133	-0-	-10949	-0-	33082	3	51	9	Y	46					296
04	44727	X	44727	-0-	-0-	-0-	44677	3	50	9	Y	45	105	1			236
05	44268	X	39187	-0-	-5081	-0-	39176	3	11	9	Y	10					246
06	42840	X	36198	-0-	-6642	-0-	36184	3	14	9	Y	13					259
07	46221	X	36472	-0-	-9749	-0-	36472	3			Y	-0-					259
08	46221	X	26489	-0-	-19732	-0-	26485	3	4	9	Y	4					263

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAHA (MONTOYA) 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10385	X	9396	-0-	-989	-0-	9364	3	32	9	Y	29					205
04	10050	X	9173	-0-	-877	-0-	9141	3	32	9	Y	29	72	1			162
05	10385	X	9057	-0-	-1328	-0-	9050	3	7	9	Y	6					168
06	9660	X	8266	-0-	-1394	-0-	8244	3	22	9	Y	20					188
07	9827	X	6920	-0-	-2907	-0-	6853	3	67	9	Y	61	19	8			230
08	9486	X	9008	-0-	-478	-0-	8991	3	17	9	Y	15					245

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43927	X	31023	-0-	-12904	-0-	30978	3	45	9	N	41					144
04	42801	X	42801	-0-	-0-	-0-	42729	3	72	9	N	65					209
05	43648	X	32306	-0-	-11342	-0-	32242	3	64	9	N	58					267
06	42240	X	32787	-0-	-9453	-0-	32734	3	53	9	N	48					315
07	46045	X	46045	-0-	-0-	-0-	45968	3	77	9	N	70					385
08	39618	X	38713	-0-	-905	-0-	38678	3	35	9	N	32	347	1			70

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	1790	3			Y	-0-					47
04	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	1683	3			Y	-0-					47
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1924	3	2	9	Y	2					49
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			Y	-0-					49
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-					49
08	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	1841	3	3	9	Y	3					52

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
03	9641	X	8225	-0-	-1416	-0-	8217	3	8	9	Y	7					102
04	9330	X	8012	-0-	-1318	-0-	8000	3	12	9	Y	11					113
05	9641	X	8227	-0-	-1414	-0-	8216	3	11	9	Y	10					123
06	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9166	3	7	9	Y	6					129
07	8277	X	8201	-0-	-76	-0-	8191	3	10	9	Y	9	83	1			55
*08	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8387	3	8	9	Y	7					62

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
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4634	3	6	9	Y	5					47
04	4650	X	4104	-0-	-546	-0-	4097	3	7	9	Y	6					53
05	4805	X	4548	-0-	-257	-0-	4538	3	10	9	Y	9					62
06	4650	X	3250	-0-	-1400	-0-	3247	3	3	9	Y	3					65
07	4650	X	3917	-0-	-733	-0-	3914	3	3	9	Y	3	41	1			27
08	4061	X	3355	-0-	-706	-0-	3353	3	2	9	Y	2					29

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
03	DLQ G-10		52002	-0-	52002	91999	52002	2			N	-0-					112
04	DLQ G-10		53006	-0-	53006	145005	53006	2			N	-0-					112
05	198024	X	53019	-0-	-145005	-0-	53019	2			N	-0-					112
06	47065	X	47065	-0-	-0-	-0-	47065	2			N	-0-					112
07	54777	X	44814	-0-	-9963	-0-	44412	2	402	9	N	365	365	0			112
08	54777	X	43966	-0-	-10811	-0-	43966	2			N	-0-					112

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
03	5890	X	3491	-0-	-2399	-0-	3491	3			N	-0-					39
04	5700	X	2417	-0-	-3283	-0-	2089	3	328	9	N	298	328	1			9
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					9
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					9
07	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8037	3	135	9	N	123					132
08	3503	X	118	-0-	-3385	-0-	64	3	54	9	N	49					181

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19003	X	18080	-0-	-923	-0-	18079	3	1	9	Y	1					31
04	18457	X	18457	-0-	-0-	-0-	18456	3	1	9	Y	1					32
05	19003	X	18482	-0-	-521	-0-	18482	3			Y	-0-	7	0			25
06	18390	X	18209	-0-	-181	-0-	18208	3	1	9	Y	1					26
07	19003	X	18750	-0-	-253	-0-	18732	3	18	9	Y	16					42
08	18786	X	18643	-0-	-143	-0-	18628	3	15	9	Y	14					56

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	10664	X	10534	-0-	-130	-0-	10515	3	19	9	N	17					152
04	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10547	3	17	9	N	15					167
05	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10817	3	2	9	N	2					169
06	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10471	3	17	9	N	15					184
07	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	10937	3	11	9	N	10					194
*08	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	3			N	-0-	173	1			21

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

03	22754	X	16489	-0-	-6265	-0-	16431	3	58	9	N	53					262
04	22260	X	21929	-0-	-331	-0-	21859	3	70	9	N	64	172	1			154
05	23002	X	1969	-0-	-21033	-0-	1949	3	20	9	N	18					172
06	22260	X	-0-	-0-	-22260	-0-					N	-0-					172
07	22661	X	-0-	-0-	-22661	-0-					N	-0-					172
*08	35772	X	35772	-0-	-0-	-0-	35724	3	48	9	N	44					216

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

03	36580	X	27559	-0-	-9021	-0-	27420	2	139	9	N	126					239
04	34470	X	27451	-0-	-7019	-0-	27382	2	69	9	N	63	173	1			129
05	34021	X	34021	-0-	-0-	-0-	33880	2	141	9	N	128					257
06	31770	X	27679	-0-	-4091	-0-	27578	2	101	9	N	92					349
07	30752	X	27913	-0-	-2839	-0-	27813	2	100	9	N	91					440
08	34007	X	29259	-0-	-4748	-0-	28965	2	294	9	N	267	350	1			357

WAHA (MONTOYA FB-3) 94648 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 14 RRCID -> 174552 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 13321

03	8525	#	5605	-0-	-2920	-0-	5582	3	23	9	N	21	28	1			160
04	8250	#	7849	-0-	-401	-0-	7809	3	40	9	N	36	176	1			20
05	8401	#	6450	-0-	-1951	-0-	6415	3	35	9	N	32					52
06	8130	#	7611	-0-	-519	-0-	7566	3	45	9	N	41					93
07	10208	R	10208	-0-	-0-	-0-	10156	3	52	9	N	47					140
*08	9183	R	9183	-0-	-0-	-0-	9151	3	32	9	N	29					169

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

03	459	R	459	-0-	-0-	-0-	445	2	14	9	Y	13	20	1			3
04	539	R	539	-0-	-0-	-0-	514	2	25	9	Y	23	17	1			9
05	527	#	415	-0-	-112	-0-	392	2	23	9	Y	21	28	1			2
06	510	#	194	-0-	-316	-0-	183	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	558	#	339	-0-	-219	-0-	325	2	14	9	Y	13	9	1			6
08	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	11	17	1			-0-

BODKIN, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 168245 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5953 - 5980

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					22
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-					22
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					22
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					22
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					22
08	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			Y	-0-					22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	960	N	803	-0-	-157	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	803	-0-	-468	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
08	806	N	465	-0-	-341	-0-	465	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

03	19156	X	19156	-0-	-0-	-0-	19156	2			N	-0-					25
04	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11480	2			N	-0-					25
05	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	2			N	-0-					25
06	16973	X	16973	-0-	-0-	-0-	16973	2			N	-0-					25
07	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					25
*08	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12797	2	41	9	N	37					62

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

03	1581	X	694	-0-	-887	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
05	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	607	-0-	-413	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
*08	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

03	6634	X	6510	-0-	-124	-0-	6510	2			N	-0-					48
04	6420	X	5806	-0-	-614	-0-	5806	2			N	-0-					48
05	6603	X	6392	-0-	-211	-0-	6392	2			N	-0-					48
06	6390	X	6376	-0-	-14	-0-	6376	2			N	-0-					48
07	6572	X	6321	-0-	-251	-0-	6321	2			N	-0-					48
08	6510	X	6400	-0-	-110	-0-	6400	2			N	-0-					48

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

03	5797	X	5213	-0-	-584	-0-	5213	2			N	-0-					188
04	5610	X	5038	-0-	-572	-0-	5038	2			N	-0-					188
05	5487	X	5077	-0-	-410	-0-	5077	2			N	-0-					188
06	5130	X	5022	-0-	-108	-0-	5022	2			N	-0-					188
07	5301	X	5122	-0-	-179	-0-	5114	2	8	9	N	7	152	1			43
08	5208	X	5080	-0-	-128	-0-	5080	2			N	-0-					43

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBER, W. T. WELL #: 8 RRCID -> 176618 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.12546 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	780	N	593	-0-	-187	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11780	X	463	-0-	-11317	-0-	463	2			N	-0-					48
04	9870	X	4341	-0-	-5529	-0-	4341	2			N	-0-					48
05	22621	X	22621	-0-	-0-	-0-	22621	2			N	-0-					48
06	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	14710	2			N	-0-					48
07	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	14280	2			N	-0-					48
08	12028	X	11453	-0-	-575	-0-	11453	2			N	-0-					48

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	1818	-0-	-11	-0-	1818	3			N	-0-					126
04	1800	X	1732	-0-	-68	-0-	1732	3			N	-0-					126
05	1860	X	1686	-0-	-174	-0-	1686	3			N	-0-					126
06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					126
07	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					126
08	1829	X	1699	-0-	-130	-0-	1699	3			N	-0-					126

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
03	T. A.		3358	-0-	3358	6716	3358	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		3325	-0-	3325	10041	3325	2			N	-0-					-0-
05	13282	X	3241	-0-	-10041	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
*08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	X	208	-0-	-226	-0-	208	2			N	-0-					20
04	420	X	2	-0-	-418	-0-	2	2			N	-0-					20
05	434	X	77	-0-	-357	-0-	77	2			N	-0-					20
06	420	X	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					20
07	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					20
*08	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					20

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
03	3813	X	3686	-0-	-127	-0-	3686	3			Y	-0-					33
04	3690	X	3572	-0-	-118	-0-	3572	3			Y	-0-					33
05	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	3652	3			Y	-0-					33
06	3600	X	3331	-0-	-269	-0-	3331	3			Y	-0-					33
07	3689	X	3625	-0-	-64	-0-	3625	3			Y	-0-					33
08	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	3553	3	3	9	Y	3					36

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	6572	X	6379	-0-	-193	-0-	6379	3			Y	-0-					55
04	6270	X	6258	-0-	-12	-0-	6258	3			Y	-0-					55
05	6541	X	6438	-0-	-103	-0-	6437	3	1	9	Y	1					56
06	6330	X	6218	-0-	-112	-0-	6218	3			Y	-0-					56
07	6541	X	6403	-0-	-138	-0-	6403	3			Y	-0-					56
08	6479	X	6393	-0-	-86	-0-	6389	3	4	9	Y	4					60

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
03	29729	X	27631	-0-	-2098	-0-	27631	2			N	-0-					-0-
04	28770	X	28455	-0-	-315	-0-	28455	2			N	-0-					-0-
05	29361	X	29361	-0-	-0-	-0-	29361	2			N	-0-					-0-
06	28020	X	25860	-0-	-2160	-0-	25860	2			N	-0-					-0-
07	29419	X	28298	-0-	-1121	-0-	28298	2			N	-0-					-0-
08	29419	X	27299	-0-	-2120	-0-	27299	2			N	-0-					-0-

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
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013 - P&A 07/01/2013

FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5692	-0-	-229	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5533	-0-	-197	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5610	-0-	-156	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5505	-0-	-15	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5640	-0-	-64	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5627	-0-	-77	-0-	5627	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2			N	-0-					71
04	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2			N	-0-					71
05	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10321	2			N	-0-					71
06	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					71
07	8308	X	7307	-0-	-1001	-0-	7307	2			N	-0-					71
08	10323	X	9340	-0-	-983	-0-	9340	2			N	-0-					71

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
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					82
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					82
05	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					82
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					82
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					82
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					82

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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
03	30115	X	30115	-0-	-0-	-0-	30115	2			N	-0-					213
04	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	19358	2			N	-0-					213
05	17876	X	17876	-0-	-0-	-0-	17876	2			N	-0-					213
06	22226	X	22226	-0-	-0-	-0-	22226	2			N	-0-					213
07	17132	X	17132	-0-	-0-	-0-	17132	2			N	-0-					213
*08	18875	X	18875	-0-	-0-	-0-	18875	2			N	-0-					213

WALKER (PENN DETRITAL) 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BANDERA DEVELOPMENT GP, LLC 048381
WHITE & BAKER STATE WELL #: RRCID -> 267216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8960 - 13048

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
UNIVERSITY 18-19 "A" WELL #: 1 RRCID -> 178883 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5040 - 5054

03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (DELAWARE 5085) 95122 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DAN-MAR WELL SERVICING, INC. 198204
UNIVERSITY LANDS -R- WELL #: 1 RRCID -> 042188 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44082 X	36296	-0-	-7786	-0-	36296	2			N	-0-					-0-
04	36900 X	32195	-0-	-4705	-0-	32195	2			N	-0-					-0-
05	36828 X	27543	-0-	-9285	-0-	27543	2			N	-0-					-0-
06	35640 X	29662	-0-	-5978	-0-	29662	2			N	-0-					-0-
07	36301 X	28136	-0-	-8165	-0-	28136	2			N	-0-					-0-
*08	32346 X	32346	-0-	-0-	-0-	32346	2			N	-0-					-0-

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
03	248 #	182	-0-	-66	-0-	170	3	12	9	N	11					152
04	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					152
05	248 #	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					152
06	240 #	143	-0-	-97	-0-	143	3			N	-0-					152
07	279 #	123	-0-	-156	-0-	123	3			N	-0-					152
08	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					152

WARD, SOUTH 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 097087 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLOAN WELL #: 3 RRCID -> 098307 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2100 - 2230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD, SOUTH //CONT.// 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC //CONT.// 687835
SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	1333	#	745	-0-	-588	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	1320	#	374	-0-	-946	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	1364	#	789	-0-	-575	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	1320	#	750	-0-	-570	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	961	#	549	-0-	-412	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	775	#	298	-0-	-477	-0-	298	3			N	-0-					-0-

PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 7 RRCID -> 043803 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	300	#	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	341	#	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

03	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		252	-0-	252	481	252	3			Y	-0-					1
04	774	N	293	-0-	-481	-0-	241	3	52	9	Y	47					48
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					48
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					48
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			Y	-0-					48
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					48

PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3181	-0-	81	81	3181	3			N	-0-					-0-
06	2266	N	2185	-0-	-81	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	1538	-0-	-880	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	1417	-0-	-1063	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

03	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	840	N	740	-0-	-100	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-

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

03	3038	X	2912	-0-	-126	-0-	2912	2			N	-0-					125
04	2940	X	2677	-0-	-263	-0-	2677	2			N	-0-					125
05	3038	X	2652	-0-	-386	-0-	2652	2			N	-0-					125
06	2820	X	2799	-0-	-21	-0-	2799	2			N	-0-					125
07	2914	X	2731	-0-	-183	-0-	2731	2			N	-0-					125
08	2914	X	2873	-0-	-41	-0-	2873	2			N	-0-					125

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 866 RRCID -> 047290 COMPL. DATE 11/06/1969 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					-0-

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
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	981	-0-	-104	-0-	953	2	28	9	N	25					100
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1076	2	33	9	N	30					130
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	913	2	30	9	N	27					157
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1084	2	30	9	N	27	154	1			30
07	1147	N	764	-0-	-383	-0-	742	2	22	9	N	20					50
*08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1168	2	35	9	N	32					82

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

03	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
*08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

03	862 X	862	-0-	-0-	-0-	797	2	65	9	N	59					219
04	870 X	326	-0-	-544	-0-	304	2	22	9	N	20	185	1			54
05	899 X	759	-0-	-140	-0-	711	2	48	9	N	44					98
06	870 X	853	-0-	-17	-0-	792	2	61	9	N	55					153
07	868 X	842	-0-	-26	-0-	785	2	57	9	N	52					205
*08	951 X	951	-0-	-0-	-0-	892	2	59	9	N	54	186	1			73

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
GIESECKE WELL #: 5 RRCID -> 271553 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 1732 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13702	X	7218	-0-	-6484	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
04	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	6300	-0-	-3186	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	6123	-0-	-3057	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	5767	-0-	-3192	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5499	-0-	-1724	-0-	5499	2			N	-0-					-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 272642 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1594 - 1633

03	16275	X	6765	-0-	-9510	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	6093	-0-	-9657	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	6093	-0-	-10182	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	5141	-0-	-10609	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	5226	-0-	-11049	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	4545	-0-	-2213	-0-	4545	2			N	-0-					-0-

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
*03	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	12472	2			N	-0-					-0-
*04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
*06	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
*07	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
*08	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
MCDONALD 46 WELL #: 7 RRCID -> 166077 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 1777 PERF. 1548 - 1569

03	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	804	-0-	-546	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	1395	X	911	-0-	-484	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	934	-0-	-566	-0-	934	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	247	-0-	-1303	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	825	-0-	-725	-0-	825	2			N	-0-					-0-

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
04	900	N	536	-0-	-364	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	990	N	622	-0-	-368	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	558	N	164	-0-	-394	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					-0-

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

03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2100	N	1916	-0-	-184	2397	1916	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1635	-0-	-1365	1032	1635	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2280	-0-	-820	212	2280	2			Y	-0-					-0-
06	2181	N	1969	-0-	-212	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
08	2294	N	1993	-0-	-301	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

03	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
04	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
05	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	11339	2			N	-0-					-0-
06	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
07	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
*08	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3347	2	30	9	N	27					157
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3206	2	56	9	N	51					208
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3508	2	46	9	N	42	182	1			68
06	2940	X	2495	-0-	-445	-0-	2495	2			N	-0-					68
07	3038	X	2335	-0-	-703	-0-	2333	2	2	9	N	2					70
08	3038	X	2815	-0-	-223	-0-	2779	2	36	9	N	33					103

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 20 RRCID -> 136706 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3849 - 4154

03	46	N	23	-0-	-23	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

03	230	N	48	-0-	-182	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

WOODWARD, F. 40 WELL #: 4 RRCID -> 157461 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 3948 - 4488

03	6652	X	3521	-0-	-3131	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3169	-0-	-520	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2783	-0-	-637	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	732	-0-	-2802	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	41	-0-	-3493	-0-	41	2			N	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
03	8875	X	4732	-0-	-4143	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3763	-0-	-825	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3910	-0-	-680	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3101	-0-	-1642	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4442	-0-	-301	-0-	4442	2			N	-0-					-0-

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
03	10582	X	6282	-0-	-4300	-0-	6169	2	113	9	Y	103	95	1			13
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5094	2	79	9	Y	72	75	1			10
05	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5801	2	106	9	Y	96	91	1			15
06	5850	X	5190	-0-	-660	-0-	5113	2	77	9	Y	70	72	1			13
07	6045	X	4891	-0-	-1154	-0-	4799	2	92	9	Y	84	78	1			19
08	5890	X	5388	-0-	-502	-0-	5304	2	84	9	Y	76	83	1			12

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7373	X	3831	-0-	-3542	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3353	-0-	-584	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3223	-0-	-587	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3258	-0-	-679	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
08	3844	X	3259	-0-	-585	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-

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
03	6224	X	3357	-0-	-2867	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3159	-0-	-127	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3004	-0-	-236	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3031	-0-	-317	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3003	-0-	-345	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

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
03	6602	X	3418	-0-	-3184	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3904	-0-	-219	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3978	-0-	-12	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					-0-
*08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2100	N	1915	-0-	-185	1837	1915	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1836	-0-	-1164	673	1836	2			Y	-0-					-0-
05	2667	N	1994	-0-	-673	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	624	-0-	-1236	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	298	-0-	-1593	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	292	-0-	-1692	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH (TENUS) 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
WEST WELL #: 2201 RRCID -> 132880 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412

03	775	N	736	-0-	-39	-0-	3	1	733	2	N	-0-					-0-
04	720	N	688	-0-	-32	-0-	2	1	686	2	N	-0-					-0-
05	744	N	689	-0-	-55	-0-	2	1	687	2	N	-0-					-0-
06	720	N	624	-0-	-96	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	682	N	561	-0-	-121	-0-	1	1	560	2	N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

03	DLQ G-10		415	-0-	415	743	2	1	410	2	Y	3					25
							3	9									
04	DLQ G-10		341	-0-	341	1084	1	1	340	2	Y	-0-					25
05		1293 N	209	-0-	-1084	-0-	1	1	206	2	Y	2					27
							2	9									
06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	329	2	9	9	Y	8					35
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					35
*08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	1	1	389	2	Y	5					40
							6	9									

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

03	6448 #		4957	-0-	-1491	-0-	4221	2	736	9	Y	669	507	1			276
04	6240 #		3794	-0-	-2446	-0-	3211	2	583	9	Y	530	642	1			164
05	8494 #		5012	-0-	-3482	-0-	4440	2	572	9	Y	520	638	1			46
06	8220 #		5683	-0-	-2537	-0-	5167	2	516	9	Y	469	387	1			128
07	6572 #		4616	-0-	-1956	-0-	3932	2	684	9	Y	622	626	1			124
*08	5490 R		5490	-0-	-0-	-0-	4907	2	583	9	Y	530	498	1			156

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WAHOO 56-3-3 WELL #: 1 RRCID -> 229248 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 13120 - 15235

03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					20
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					20
05	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					20
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
07	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					20
08	1271	X	21	-0-	-1250	-0-	21	2			N	-0-					20

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF. 12982 - 12992

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE & BAKER WELL #: 2 RRCID -> 131718 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1985 - 1996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
WHITE & BAKER -F- WELL #: 1 RRCID -> 034497 COMPL. DATE 11/03/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1714 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					158
04	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					158
05	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					158
06	270	X	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					158
07	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					158
08	372	X	177	-0-	-195	-0-	177	2			N	-0-					158

WHITE & BAKER -F- WELL #: 2 RRCID -> 055711 COMPL. DATE 00/00/1944 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 6 RRCID -> 126111 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1576 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 11 RRCID -> 172585 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 1907 PERF. 1440 - 1516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	X	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	60	X	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	X	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	60	X	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

WHITE & BAKER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186848 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	909	-0-	-796	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
05	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1436	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	1170	X	785	-0-	-385	-0-	779	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1426	X	1356	-0-	-70	-0-	1349	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	1457	X	653	-0-	-804	-0-	653	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 3 RRCID -> 186849 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1665 - 1705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	X	1001	-0-	-487	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
04	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	1536	-0-	-45	-0-	1511	2	25	9	N	23	23	8			-0-
06	1530	X	784	-0-	-746	-0-	778	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1581	X	1337	-0-	-244	-0-	1328	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	1550	X	735	-0-	-815	-0-	735	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 5 RRCID -> 191161 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	180	X	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	248	X	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	279	X	115	-0-	-164	-0-	115	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "A" WELL #: 7 RRCID -> 205636 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					89
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					89
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					89
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					89
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					89
08	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					89

WHITE & BAKER "F" WELL #: 6 RRCID -> 205638 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					35
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					35
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					35
06	3510	X	2056	-0-	-1454	-0-	2056	2			N	-0-					35
07	4092	X	3690	-0-	-402	-0-	3690	2			N	-0-					35
08	4092	X	1918	-0-	-2174	-0-	1918	2			N	-0-					35

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
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					84
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					84
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					84
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					84
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					84
*08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					84

WHITE & BAKER "C" WELL #: 14 RRCID -> 208848 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1470 - 1578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WHITE & BAKER F WELL #: 10 RRCID -> 210221 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 8 RRCID -> 210222 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER C WELL #: 13 RRCID -> 210223 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1540 - 1631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 11 RRCID -> 210224 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1929 PERF. 1684 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHORSE (SHALE) //CONT.// 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
03	49880	X	15833	-0-	-34047	-0-	15833	3			N	-0-					-0-
04	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	16185	3			N	-0-					-0-
05	17763	X	4080	-0-	-13683	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
06	17190	X	16639	-0-	-551	-0-	16639	3			N	-0-					-0-
07	17577	X	15325	-0-	-2252	-0-	15325	3			N	-0-					-0-
08	16740	X	14206	-0-	-2534	-0-	14206	3			N	-0-					-0-

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
03	26801	X	10128	-0-	-16673	-0-	10128	3			N	-0-					5982
04	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	3			N	-0-					5982
05	10664	X	7617	-0-	-3047	-0-	7556	3	61	9	N	55					6037
06	9900	X	8067	-0-	-1833	-0-	8067	3			N	-0-					6037
07	10230	X	8408	-0-	-1822	-0-	8408	3			N	-0-					6037
*08	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	16149	3			N	-0-					6037

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
03	55960	X	17428	-0-	-38532	-0-	17428	3			N	-0-					-0-
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
05	20336	X	18644	-0-	-1692	-0-	18457	3	187	9	N	170					170
06	19680	X	18372	-0-	-1308	-0-	18372	3			N	-0-					170
07	20150	X	18853	-0-	-1297	-0-	18853	3			N	-0-					170
08	18631	X	18217	-0-	-414	-0-	18217	3			N	-0-					170

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	3			N	-0-					8070
04	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12050	3			N	-0-					8070
05	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	12145	3			N	-0-					8070
06	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	11230	3			N	-0-					8070
07	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					8070
*08	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	3			N	-0-					8070

RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 2H RRCID -> 253625 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9800 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	1			N	-0-					-0-
04	90	#	28	-0-	-62	-0-	28	1			N	-0-					-0-
05	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	1			N	-0-					-0-
06	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
07	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
08	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	1			N	-0-					-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					207
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					207
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					207
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					207
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-	207	7			-0-
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					186
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					186
05	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	2			N	-0-					186
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					186
*07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	186	7			-0-
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

WILSON BROTHERS LEASING CO., INC 927900
WILSON RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 189113 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1819 - 1834

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

03	0	W	33	-0-	33	2332	33	2			N	-0-					-0-
04	0	W	34	-0-	34	2366	34	2			N	-0-					-0-
05	0	W	36	-0-	36	2402	36	2			N	-0-					-0-
06	0	W	71	-0-	71	2473	71	2			N	-0-					-0-
07	0	W	1008	-0-	1008	3481	1008	2			N	-0-					-0-
08	0	W	1408	-0-	1408	4889	1408	2			N	-0-					-0-

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	#	2771	-0-	-329	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
04	2970	#	2765	-0-	-205	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
05	3069	#	2691	-0-	-378	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
06	2820	#	1888	-0-	-932	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
07	2852	#	1869	-0-	-983	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
08	2852	#	2155	-0-	-697	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					180
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					180
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					180
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					180

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

03	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	308	1	5938	2	Y	25	24	0				66
							28	9										
04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	308	1	5302	2	Y	21	48	0				39
							23	9										
05	4588	X	1147	-0-	-3441	-0-	308	1	820	2	Y	17	23	0				44
							19	9										
06	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	308	1	5634	2	Y	27	24	0				47
							30	9										
07	5766	X	4081	-0-	-1685	-0-	308	1	3765	2	Y	7	24	0				30
							8	9										
*08	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	308	1	5455	2	Y	42	24	0				48
							46	9										

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

03	9207	X	8253	-0-	-954	-0-	308	1	7757	2	Y	171	164	0				327
							188	9										
04	8910	X	7950	-0-	-960	-0-	308	1	7482	2	Y	145	326	0				146
							160	9										
05	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	308	1	9394	2	Y	115	156	0				180
							127	9										
06	9330	X	7641	-0-	-1689	-0-	308	1	7129	2	Y	185	160	0				205
							204	9										
07	9641	X	5030	-0-	-4611	-0-	308	1	4668	2	Y	49	161	0				93
							54	9										
08	9827	X	9037	-0-	-790	-0-	308	1	8418	2	Y	283	159	0				217
							311	9										

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

03	3906	X	3578	-0-	-328	-0-	3269	2	309	9	Y	281	195	1				329
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3440	2	308	9	Y	280	386	1				223
05	3751	X	3309	-0-	-442	-0-	3027	2	282	9	Y	256	189	1				290
06	3630	X	2277	-0-	-1353	-0-	2020	2	257	9	Y	234	192	1				332
07	3875	X	556	-0-	-3319	-0-	341	2	215	9	Y	195	364	1				163
08	3875	X	3292	-0-	-583	-0-	2943	2	349	9	Y	317	184	1				296

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3794	-0-	-50	-0-	3794	3			N	-0-	149	1			135
04	3720	X	3670	-0-	-50	-0-	3670	3			N	-0-					135
05	3906	X	3296	-0-	-610	-0-	3296	3			N	-0-					135
06	3780	X	3613	-0-	-167	-0-	3613	3			N	-0-					135
07	3906	X	3686	-0-	-220	-0-	3686	3			N	-0-					135
08	3782	X	3728	-0-	-54	-0-	3728	3			N	-0-					135

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
OATMAN C19-4 WELL #: 1H RRCID -> 268106 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7927 - 12276

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4451					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4451					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4451					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4451					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4451					N	-0-					-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4451					N	-0-					-0-

HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

03	6665 X	-0-	-0-	-6665	B	-0-					N	-0-					-0-
04	6450 X	-0-	-0-	-6450	B	-0-					N	-0-					-0-
05	6665 X	-0-	-0-	-6665	B	-0-					N	-0-					-0-
06	6450 X	-0-	-0-	-6450	B	-0-					N	-0-					-0-
07	6665 X	-0-	-0-	-6665	B	-0-					N	-0-					-0-
08	6665 X	-0-	-0-	-6665	B	-0-					N	-0-					-0-

COSMO INVESTMENTS 45-45 WELL #: 1V RRCID -> 271799 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9439 - 10185

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4883					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4883					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4883					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4883					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4883					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	4883					N	-0-					-0-

OATMAN C18-27 WELL #: 1V RRCID -> 272549 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 11775 PERF. N/A

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	569					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	569					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	569					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	569					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	569					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	569					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366

03	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	93 N	82	-0-	-11	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	270 N	158	-0-	-112	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	248 N	177	-0-	-71	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*08	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

03	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					154
04	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			N	-0-					154
05	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					154
06	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2			N	-0-					154
07	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2			N	-0-					154
*08	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			N	-0-					154

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
DIAMOND BACK WELL #: 1 RRCID -> 261392 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 8782 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	66					246
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	58	176	1	3	8	125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	51	6	8			170
06	14B2	EXT	1436	-0-	1436 B	1436	1380	4	56	9	N	51	177	1	6	8	38
07	14B2	EXT	1450	-0-	1450 B	2886	60	1	72	2	N	48	2	8			84
							1265	4	53	9							
*08	4260	X	1374	-0-	-2886 B	-0-	575	1	689	2	N	36	3	8			117
							70	4	40	9							

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890

03	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
05	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
06	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
07	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*08	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

03	602	R	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
04	589	R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
05	589	#	547	-0-	-42	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
06	570	#	564	-0-	-6	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
07	620	#	577	-0-	-43	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
08	620	#	17	-0-	-603	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

03	704	R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
04	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
05	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	270	#	91	-0-	-179	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	744	#	27	-0-	-717	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	713	#	9	-0-	-704	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

03	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	#	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*08	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 7 RRCID -> 086042 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6175

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168	R	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	Y	-0-					-0-
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	23	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*08	4875	R	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5327	R	5327	-0-	-0-	-0-	5206	2	121	9	Y	110	72	1			127
04	4980	#	4863	-0-	-117	-0-	4728	2	135	9	Y	123	68	1			182
05	5146	#	3900	-0-	-1246	-0-	3791	2	109	9	Y	99	83	1			198
06	4980	#	4968	-0-	-12	-0-	4861	2	107	9	Y	97	154	1			141
07	5332	#	4672	-0-	-660	-0-	4609	2	63	9	Y	57	67	1			131
08	5332	#	4101	-0-	-1231	-0-	3976	2	125	9	Y	114	118	1			127

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	773	R	773	-0-	-0-	-0-	682	2	91	9	Y	83	44	1			93
04	739	R	739	-0-	-0-	-0-	654	2	85	9	Y	77	50	1			120
05	769	R	769	-0-	-0-	-0-	688	2	81	9	Y	74	55	1			139
06	750	#	720	-0-	-30	-0-	656	2	64	9	Y	58	108	1			89
07	687	R	687	-0-	-0-	-0-	643	2	44	9	Y	40	42	1			87
*08	747	R	747	-0-	-0-	-0-	677	2	70	9	Y	64	79	1			72

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMS WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	#	1053	-0-	-404	-0-	961	2	92	9	Y	84	69	1			71
04	1398	R	1398	-0-	-0-	-0-	1284	2	114	9	Y	104	103	1			72
05	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	1372	2	149	9	Y	135	138	1			69
06	1230	#	1172	-0-	-58	-0-	1080	2	92	9	Y	84	99	1			54
07	1395	#	1325	-0-	-70	-0-	1186	2	139	9	Y	126	101	1			79
*08	1435	R	1435	-0-	-0-	-0-	1204	2	231	9	Y	210	257	1			32

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	#	2144	-0-	-863	-0-	1912	2	232	9	Y	211	172	1			157
04	2640	#	2256	-0-	-384	-0-	1971	2	285	9	Y	259	258	1			158
05	2573	#	2507	-0-	-66	-0-	2136	2	371	9	Y	337	344	1			151
06	2490	#	2081	-0-	-409	-0-	1849	2	232	9	Y	211	247	1			115
07	2480	#	2004	-0-	-476	-0-	1657	2	347	9	Y	315	253	1			177
08	2480	#	2002	-0-	-478	-0-	1910	2	92	9	Y	84	103	1			158

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
HORD, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 075070 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 6481 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
08	14B DENY	-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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 1 RRCID -> 021104 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 4994 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

03	DLQ G-10	3536	-0-	3536	6828	19	1	3517	2	N	-0-						-0-
04	DLQ G-10	3412	-0-	3412	10240	47	1	3365	2	N	-0-						-0-
05	DLQ G-10	3394	-0-	3394	13634	54	1	3340	2	N	-0-						-0-
06	DLQ G-10	3290	-0-	3290	16924	112	1	3178	2	N	-0-						-0-
07	DLQ G-10	3168	-0-	3168	20092	172	1	2996	2	N	-0-						-0-
*08	23196 X	3104	-0-	-20092	-0-	49	1	3055	2	N	-0-						-0-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2112	2	30	9	N	27					81
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2498	2	29	9	N	26					107
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2498	2	28	9	N	25					132
06	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	1911	2	21	9	N	19					151
07	2604	N	2278	-0-	-326	-0-	2253	2	25	9	N	23					174
*08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2817	2	29	9	N	26					200

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
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					14
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					14
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2332	2	112	9	Y	102	102	1			14
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	628	2	53	9	Y	48	48	1			14
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					14
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	212	2	19	9	Y	17	15	1			16

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
03	2511	X	546	-0-	-1965	-0-	534	2	12	9	Y	11					95
04	2430	X	1503	-0-	-927	-0-	1398	2	105	9	Y	95	86	1			104
05	2511	X	1516	-0-	-995	-0-	1398	2	118	9	Y	107	135	1			76
06	2430	X	1878	-0-	-552	-0-	1786	2	92	9	Y	84	82	1			78
07	2418	X	1804	-0-	-614	-0-	1708	2	96	9	Y	87	87	1			78
*08	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1716	2	41	9	Y	37	51	1			64

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
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2081	2	19	9	Y	17	86	1			6
04	2040	N	1441	-0-	-599	-0-	1437	2	4	9	Y	4					10
05	2046	N	1452	-0-	-594	-0-	1437	2	15	9	Y	14					24
06	2040	N	1874	-0-	-166	-0-	1789	2	85	9	Y	77					101
07	3100	N	3487	-0-	387	387	3026	2	461	9	Y	419	335	1			185
*08	1713	N	1326	-0-	-387	-0-	1274	2	52	9	Y	47	70	1			162

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	1345	2	9	9	N	8					387
04	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	1345	2	9	9	N	8					395
05	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	1345	2	7	9	N	6					401
06	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	1154	2	4	9	N	4					405
07	1395	N	890	-0-	-505	-0-	887	2	3	9	N	3					408
*08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	2	6	9	N	5					413

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
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
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	572	2	6	9	N	5					102
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	596	2	9	9	N	8					110
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	587	2	6	9	N	5					115
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	574	2	3	9	N	3					118
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	591	2	6	9	N	5					123
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					123

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
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

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
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1017	2	79	9	Y	72	103	1			88
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1002	2	84	9	Y	76					164
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1002	2	34	9	Y	31	104	1			91
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	781	2	37	9	Y	34					125
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	962	2	51	9	Y	46					171
*08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1272	2	35	9	Y	32	51	1			152

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
03	1023	N	765	-0-	-258	-0-	712	2	53	9	Y	48	69	1			29
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1092	2	56	9	Y	51					80
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1092	2	22	9	Y	20	69	1			31
06	750	N	523	-0-	-227	-0-	499	2	24	9	Y	22					53
07	1023	N	587	-0-	-436	-0-	553	2	34	9	Y	31					84
08	1116	N	677	-0-	-439	-0-	597	2	80	9	Y	73	118	1			39

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
03	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	465	N	76	-0-	-389	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

03	1891	N	1729	-0-	-162	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	4	1	2398	2	N	-0-					-0-
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	4	1	2218	2	N	-0-					-0-
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	4	1	2225	2	N	-0-					-0-
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	4	1	2284	2	N	-0-					-0-
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	4	1	2378	2	N	-0-					-0-
*08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	4	1	2345	2	N	-0-					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

03	1085	N	905	-0-	-180	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	960	N	839	-0-	-121	-0-	1	1	838	2	N	-0-					-0-
05	961	N	823	-0-	-138	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	870	N	798	-0-	-72	-0-	1	1	797	2	N	-0-					-0-
07	868	N	796	-0-	-72	-0-	1	1	795	2	N	-0-					-0-
08	837	N	767	-0-	-70	-0-	1	1	766	2	N	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
ARCO-STATE WELL #: 1028 RRCID -> 060597 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 17860 PERF. N/A

03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2252	-0-	-104	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	2192	-0-	-88	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2058	-0-	-298	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	2152	-0-	-204	-0-	2152	2			N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	X	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	1 106	1 9	6487	3	N	96	165	1			135
04	6120	X	6021	-0-	-99	-0-	5898	3	123	9	N	112	161	1			86
05	6324	X	5564	-0-	-760	-0-	5463	3	101	9	N	92					178
06	6120	X	5634	-0-	-486	-0-	5514	3	120	9	N	109	178	1			109
07	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6241	3	124	9	N	113					222
08	6324	X	6313	-0-	-11	-0-	6208	3	105	9	N	95	167	1			150

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		515	-0-	515	1060	515	2			Y	-0-					152
04	1520	N	460	-0-	-1060	-0-	460	2			Y	-0-					152
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					152
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					152
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					152
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					152

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3692	-0-	-118	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3913	-0-	-24	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3201	-0-	-609	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3826	-0-	-111	-0-	3826	2			N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					208
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3366	3	43	9	N	39					247
05	6324	X	5826	-0-	-498	-0-	5754	3	72	9	N	65	76	1			236
06	6120	X	3610	-0-	-2510	-0-	3607	3	3	9	N	3					239
*07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					239
*08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3125	3	43	9	N	39					278

THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 12 H RRCID -> 214633 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14054 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3039	-0-	39	39	3039	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7048	-0-	3948	3987	7048	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3268	-0-	3268	7255	3268	2			N	-0-					-0-

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
03	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					44
04	780	N	321	-0-	-459	-0-	321	2			N	-0-					44
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					44
06	1320	N	1211	-0-	-109	-0-	1211	2			N	-0-					44
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					44
08	1798	N	575	-0-	-1223	-0-	575	2			N	-0-					44

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
08	372	N	122	-0-	-250	-0-	122	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14911	X	14245	-0-	-666	-0-	14238	2	7	9	N	6					147
04	14430	X	14372	-0-	-58	-0-	14363	2	9	9	N	8					155
05	14818	X	13460	-0-	-1358	-0-	13418	2	42	9	N	38					193
06	14340	X	13863	-0-	-477	-0-	13857	2	6	9	N	5					198
07	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	14887	2	9	9	N	8					206
08	14663	X	14528	-0-	-135	-0-	14528	2			N	-0-					206

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	15					70
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					70
05	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1414	3			N	-0-					70
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					70
07	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	1061	3	41	9	N	37					107
08	1426	N	958	-0-	-468	-0-	958	3			N	-0-					107

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42904	X	41042	-0-	-1862	-0-	41039	3	3	9	N	3	1	8			173
04	41520	X	33632	-0-	-7888	-0-	33628	3	4	9	N	4	4	8			173
05	42873	X	42620	-0-	-253	-0-	42620	3			N	-0-					173
06	39720	X	33644	-0-	-6076	-0-	33644	3			N	-0-					173
07	41044	X	17629	-0-	-23415	-0-	17581	3	48	9	N	44	44	8			173
08	42625	X	22569	-0-	-20056	-0-	22260	3	309	9	N	281	148	8			306

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		38939	-0-	38939	75152	38939	2			Y	-0-					-0-
04	111777	X	36625	-0-	-75152	-0-	36625	2			Y	-0-					-0-
05	29359	X	29359	-0-	-0-	-0-	29359	2			Y	-0-					-0-
06	38790	X	31783	-0-	-7007	-0-	31783	2			Y	-0-					-0-
07	40083	X	30624	-0-	-9459	-0-	30624	2			Y	-0-					-0-
08	36704	X	33756	-0-	-2948	-0-	33756	2			Y	-0-					-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1569	-0-	-508	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1585	-0-	-305	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1591	-0-	-424	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
*08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	993	-0-	-657	-0-	993	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	910	-0-	-857	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1098	-0-	-452	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		11752	-0-	11752	22386	11752	2			N	-0-					276
04	32260	X	9874	-0-	-22386	-0-	9874	2			N	-0-					276
05	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	2			N	-0-					276
06	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	2			N	-0-					276
07	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	10576	2			N	-0-					276
*08	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			N	-0-					276

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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-

WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3567	-0-	3567	6650	3567	2			N	-0-					187
04	10077	X	3427	-0-	-6650	-0-	3427	2			N	-0-					187
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					187
06	3450	X	2606	-0-	-844	-0-	2606	2			N	-0-					187
07	3565	X	2716	-0-	-849	-0-	2716	2			N	-0-					187
08	3534	X	3301	-0-	-233	-0-	3301	2			N	-0-					187

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
03	1426	N	987	-0-	-439	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1643	-0-	-279	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
*08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
03	5828	X	4049	-0-	-1779	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
05	6262	X	2837	-0-	-3425	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	1738	-0-	-4322	-0-	1732	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	6262	X	3302	-0-	-2960	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
*08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-

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
03	11842	X	11471	-0-	-371	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	8738	-0-	-2722	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	8341	-0-	-3501	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9344	-0-	-1756	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
07	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
*08	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	14765	2			N	-0-					-0-

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
03	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
04	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
*08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		6415	-0-	6415	12169	6415	2			N	-0-					-0-
04	18299	X	6130	-0-	-12169	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5702	-0-	-298	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	4780	-0-	-1420	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6233	-0-	-184	-0-	6233	2			N	-0-					-0-

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
03	3100	N	3149	-0-	49	15195	3149	2			N	-0-					-0-
04	15380	X	185	-0-	-15195	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	53	-0-	-2954	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	205	-0-	-2705	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	378	-0-	-2629	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	192	-0-	-2815	-0-	192	2			N	-0-					-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	60	-0-	-2730	-0-	60	2			Y	-0-					187
04	2700	X	453	-0-	-2247	-0-	453	2			Y	-0-					187
05	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	17695	2			Y	-0-					187
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			Y	-0-					187
07	465	X	117	-0-	-348	-0-	117	2			Y	-0-					187
08	17701	X	16810	-0-	-891	-0-	16810	2			Y	-0-					187

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
03	DLQ G-10		2143	-0-	2143	4022	2143	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2128	-0-	-272	3750	2128	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1981	-0-	-1119	2631	1981	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1905	-0-	-1095	1536	1905	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2028	-0-	-1072	464	2028	2			N	-0-					-0-
*08	2856	N	2392	-0-	-464	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

03	DLQ G-10		11778	-0-	11778	21228	11778	2			N	-0-					-0-
04	32651	X	11423	-0-	-21228	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
05	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
06	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
07	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10603	-0-	-774	-0-	10603	2			N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620

03	2232	N	1821	-0-	-411	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1793	-0-	-217	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1741	-0-	-29	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1385	-0-	-475	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1397	-0-	-246	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 076139 COMPL. DATE 03/30/1978 TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A

03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	1	1	8503	3	Y	102	77	1			129
							112	9									
04	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8199	3	102	9	Y	93	111	1			111
05	8773	X	7626	-0-	-1147	-0-	7527	3	99	9	Y	90					201
06	8490	X	8101	-0-	-389	-0-	8010	3	91	9	Y	83	121	1			163
07	8773	X	8685	-0-	-88	-0-	8579	3	106	9	Y	96	115	1			144
*08	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8587	3	99	9	Y	90	105	1			129

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

03	4402	X	4382	-0-	-20	-0-	4379	3	3	9	Y	3					74
04	4260	X	3684	-0-	-576	-0-	3682	3	2	9	Y	2					76
05	4402	X	3774	-0-	-628	-0-	3741	3	33	9	Y	30					106
06	4230	X	3250	-0-	-980	-0-	3247	3	3	9	Y	3					109
07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4737	3	6	9	Y	5					114
*08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4392	3	102	9	Y	93	170	1			37

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

03	5890	X	5688	-0-	-202	-0-	5651	3	37	9	Y	34	108	1			71
04	5670	X	5398	-0-	-272	-0-	5358	3	40	9	Y	36	61	1			46
05	5859	X	5089	-0-	-770	-0-	5045	3	44	9	Y	40					86
06	5670	X	4576	-0-	-1094	-0-	4519	3	57	9	Y	52	52	1			86
07	5673	X	4832	-0-	-841	-0-	4760	3	72	9	Y	65	60	1			91
08	5673	X	4986	-0-	-687	-0-	4924	3	62	9	Y	56	67	1			80

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

03	DLQ G-10	516	-0-	516	1035	3	1	513	2	N	-0-					104
04	DLQ G-10	410	-0-	410	1445	6	1	401	2	N	3	3	8			104
						3	9									
05	DLQ G-10	345	-0-	345	1790	6	1	339	2	N	-0-					104
06	DLQ G-10	327	-0-	327	2117	11	1	316	2	N	-0-					104
07	DLQ G-10	203	-0-	203	2320	11	1	192	2	N	-0-					104
08	DLQ G-10	190	-0-	190	2510	3	1	184	2	N	3	3	8			104
						3	9									

-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

03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) //CONT.// 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 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
03	465	#	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					40
04	450	#	281	-0-	-169	-0-	281	3			N	-0-					40
05	465	#	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					40
06	450	#	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					40
07	434	#	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					40
08	434	#	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					40

YATES 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49D82 RRCID -> 163448 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222

03	21917	X	20559	-0-	-1358	-0-	20559	3			N	-0-					-0-
04	21210	X	20865	-0-	-345	-0-	20865	3			N	-0-					-0-
05	26084	X	26084	-0-	-0-	-0-	26084	3			N	-0-					-0-
06	22565	X	22565	-0-	-0-	-0-	22565	3			N	-0-					-0-
07	26174	X	26174	-0-	-0-	-0-	26174	3			N	-0-					-0-
*08	25975	X	25975	-0-	-0-	-0-	25975	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 51B38 RRCID -> 163451 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1440 - 1734

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

03	46035	X	44426	-0-	-1609	-0-	44426	3			N	-0-					-0-
04	45088	X	45088	-0-	-0-	-0-	45088	3			N	-0-					-0-
05	46035	X	44572	-0-	-1463	-0-	44572	3			N	-0-					-0-
06	45098	X	45098	-0-	-0-	-0-	45098	3			N	-0-					-0-
07	52565	X	52565	-0-	-0-	-0-	52565	3			N	-0-					-0-
*08	52165	X	52165	-0-	-0-	-0-	52165	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

03	44426	X	44426	-0-	-0-	-0-	44426	3			N	-0-					-0-
04	45088	X	45088	-0-	-0-	-0-	45088	3			N	-0-					-0-
05	45198	X	35390	-0-	-9808	-0-	35390	3			N	-0-					-0-
06	43740	X	28691	-0-	-15049	-0-	28691	3			N	-0-					-0-
07	46593	X	25778	-0-	-20815	-0-	25778	3			N	-0-					-0-
08	28458	X	25582	-0-	-2876	-0-	25582	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

03	35123	X	18212	-0-	-16911	-0-	18212	3			N	-0-					-0-
04	33990	X	18483	-0-	-15507	-0-	18483	3			N	-0-					-0-
05	30194	X	26906	-0-	-3288	-0-	26906	3			N	-0-					-0-
06	32691	X	32691	-0-	-0-	-0-	32691	3			N	-0-					-0-
07	27651	X	27651	-0-	-0-	-0-	27651	3			N	-0-					-0-
*08	27440	X	27440	-0-	-0-	-0-	27440	3			N	-0-					-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316
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
03	53630	X	39082	-0-	-14548	-0-	39082	3			N	-0-					-0-
04	51900	X	39663	-0-	-12237	-0-	39663	3			N	-0-					-0-
05	49817	X	47979	-0-	-1838	-0-	47979	3			N	-0-					-0-
06	50443	X	50443	-0-	-0-	-0-	50443	3			N	-0-					-0-
07	53429	X	53429	-0-	-0-	-0-	53429	3			N	-0-					-0-
*08	53023	X	53023	-0-	-0-	-0-	53023	3			N	-0-					-0-

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
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2199	2	9	9	N	8					163
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2393	2	9	9	N	8					171
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2434	2	8	9	N	7					178
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					178
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					178
*08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					178

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
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-

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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL "19" WELL #: 4 RRCID -> 147531 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 3598 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE (CONNELL) 99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 203327 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10272 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011 - W/O TO #217728&#217729

YUCCA BUTTE (CONNELL) //CONT.// 99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					47
04	1860	N	368	-0-	-1492	-0-	368	2			N	-0-					47
05	1302	N	928	-0-	-374	-0-	928	2			N	-0-					47
06	720	N	507	-0-	-213	-0-	507	2			N	-0-					47
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					47
*08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					47

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
03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5376	2	2	9	N	2	186	1			45
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4760	2	6	9	N	5					50
05	4867	X	4119	-0-	-748	-0-	4115	2	4	9	N	4					54
06	4710	X	725	-0-	-3985	-0-	725	2			N	-0-					54
07	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					54
08	4867	X	619	-0-	-4248	-0-	619	2			N	-0-					54

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1186	-0-	1186	2537	1168	2	18	9	Y	16					274
04	DLQ G-10		1217	-0-	1217	3754	1205	2	12	9	Y	11					285
05	4981		1227	-0-	-3754	-0-	1221	2	6	9	Y	5					290
06	1830	#	1250	-0-	-580	-0-	1237	2	13	9	Y	12	193	1			109
07	1488	#	1098	-0-	-390	-0-	1081	2	17	9	Y	15					124
08	1271	#	1087	-0-	-184	-0-	1085	2	2	9	Y	2					126

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

03	DLQ G-10		864	-0-	864	1749	864	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		916	-0-	916	2665	916	2			Y	-0-					-0-
05	3000	N	894	-0-	-2106	559	894	2			Y	-0-					-0-
06	1399	N	840	-0-	-559	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	827	-0-	-134	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2			Y	-0-					-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	297	N	141	-0-	-156	-0-	18	3	123	9	Y	112	95	1			105
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	444	3	125	9	Y	114	173	1			46
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	203	3	145	9	Y	132	122	1			56
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	556	3	79	9	Y	72	102	1			26
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	703	3	191	9	Y	174	155	1			45
08	558	N	185	-0-	-373	-0-	116	3	69	9	Y	63	72	1			36

CANON "62" WELL #: 1 L RRCID -> 109736 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 7692 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	39	-0-	-2	-0-	16	3	23	9	Y	21	42	1			46
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	469	3	218	9	Y	198	193	1			51
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	188	3	151	9	Y	137	129	1			59
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	530	3	68	9	Y	62	97	1			24
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	611	3	216	9	Y	196	170	1			50
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	145	130	1			65

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	671	X	667	-0-	-4	-0-	36	3	631	9	Y	574	318	1			351
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	3665	3	440	9	Y	400	594	1			157
05	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	1965	3	172	9	Y	156	215	1			98
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4340	3	347	9	Y	315	330	1			83
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4011	3	329	9	Y	299	295	1			87
08	4278	X	777	-0-	-3501	-0-	471	3	306	9	Y	278	244	1			121

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					40
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					40
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					40
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					40
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					40
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					40

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
J OIL & GAS INC. 427779
SLAUGHTER 26 WELL #: 3 RRCID -> 207478 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8174 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					164
04	2100	X	1768	-0-	-332	-0-	1768	2			N	-0-					164
05	2170	X	1285	-0-	-885	-0-	1285	2			N	-0-					164
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					164
07	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2315	2	2	9	N	2					166
*08	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					166

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	X	814	-0-	-767	-0-	807	2	7	9	N	6					69
04	1320	X	1258	-0-	-62	-0-	1243	2	15	9	N	14					83
05	1395	X	528	-0-	-867	-0-	516	2	12	9	N	11					94
06	1350	X	497	-0-	-853	-0-	490	2	7	9	N	6					100
07	1395	X	640	-0-	-755	-0-	619	2	21	9	N	19					119
08	1302	X	1068	-0-	-234	-0-	980	2	88	9	N	80	194	1			5

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUMA (DELAWARE) 99902 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
REAGAN STATE 56-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 267321 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 4540 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		15	-0-	15	15	15	3			N	-0-					-0-

ZUNI (BELL CANYON) 99915 200 ASSOCIATED 49B CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
ZUNI "34" WELL #: 2 RRCID -> 137434 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3369 - 3374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	48	-0-	-324	-0-	1	1	25	2	N	20					139
							22	9									
04	360	#	145	-0-	-215	-0-	121	2	24	9	N	22					161
05	124	#	123	-0-	-1	-0-	104	2	19	9	N	17					178
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					178
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					178
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					178